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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	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-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
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-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JARVIS EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 257558 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13090 - 13100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 271324 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9020 - 12526

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
04	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

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-			Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156419 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 6217 - 6231

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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	14B DENY	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		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
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-
04	0		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
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-
04	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 253794 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 254187 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					120
12	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			N	-0-					120
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					120
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					120
03	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					120
04	1140	N	801	-0-	-339	-0-	801	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2019 - P/A 12/03/19

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
11	1080	N	117	-0-	-963	-0-	19	1	98	2	N	-0-					30
12	1116	N	511	-0-	-605	-0-	86	1	425	2	N	-0-					30
01	1116	N	819	-0-	-297	-0-	94	1	725	2	N	-0-					30
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	114	1	934	2	N	-0-					30
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	89	1	455	2	N	-0-					30
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	368	1	940	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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

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

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TOLIVER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236757 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					28
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					28
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					28
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					28
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					28
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1968	2	81	9	N	74	153	1			97
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2397	2	153	9	N	139					236
01	1550	N	1249	-0-	-301	-0-	1249	2			N	-0-					236
02	1972	N	785	-0-	-1187	-0-	784	2	1	9	N	1	170	1			67
03	2387	N	979	-0-	-1408	-0-	979	2			N	-0-					67
04	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2			N	-0-					67

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
11	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1068	2			N	-0-					110
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					110
01	1178	N	931	-0-	-247	-0-	931	2			N	-0-					110
02	1044	N	890	-0-	-154	-0-	890	2			N	-0-					110
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	2			N	-0-					110
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					110

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3000	X	2803	-0-	-197	-0-	2783	2	20	9	N	18					141
12	3131	X	2829	-0-	-302	-0-	2808	2	21	9	N	19					160
01	3131	X	2775	-0-	-356	-0-	2742	2	33	9	N	30					190
02	2929	X	2522	-0-	-407	-0-	2430	2	92	9	N	84	176	1			98
03	2883	X	2504	-0-	-379	-0-	2482	2	22	9	N	20					118
04	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	2444	2	36	9	N	33					151

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	148	2	20	9	N	18					125
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					125
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					125
02	174	N	130	-0-	-44	-0-	130	2			N	-0-					125
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					125
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					125

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
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1063	2	95	9	N	86					220
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					220
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1165	2	39	9	N	35					255
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					255
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					255
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					255

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
11	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	2			N	-0-					40
12	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	2			N	-0-					40
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					40
02	957	N	923	-0-	-34	-0-	923	2			N	-0-					40
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					40
04	1020	N	812	-0-	-208	-0-	812	2			N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					58
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					58
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					58
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					58
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					58
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	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
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					88
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					88
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					88
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					88
*03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					88
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					88

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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					245
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	23	2	2	9	N	2	170	1			77
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					77
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					77
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					77
*04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					77

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

11	420	N	376	-0-	-44	-0-	17	1	359	2	N	-0-					67
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	N	-0-					67
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	22	1	476	2	N	-0-					67
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	16	1	355	2	N	-0-					67
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	492	2	N	-0-					67
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	N	-0-					67

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

11	1980	N	891	-0-	-1089	-0-	39	1	852	2	N	-0-					181
12	837	N	753	-0-	-84	-0-	33	1	720	2	N	-0-					181
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	72	1	1564	2	N	-0-					181
02	870	N	603	-0-	-267	-0-	27	1	576	2	N	-0-					181
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	41	1	885	2	N	-0-					181
04	1590	N	1358	-0-	-232	-0-	60	1	1298	2	N	-0-					181

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 233638 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	328	-0-	-92	-0-	14	1	314	2	N	-0-					125
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	N	-0-					125
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	N	-0-					125
02	319	N	265	-0-	-54	-0-	12	1	253	2	N	-0-					125
03	527	N	377	-0-	-150	-0-	17	1	360	2	N	-0-					125
04	570	N	431	-0-	-139	-0-	19	1	412	2	N	-0-					125

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

11	2220	N	1994	-0-	-226	-0-	88	1	1906	2	N	-0-					-0-
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	107	1	2326	2	N	-0-					-0-
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	118	1	2567	2	N	-0-					-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	84	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1948	-0-	-470	-0-	86	1	1862	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	1968	-0-	-462	-0-	87	1	1881	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

11	720	N	584	-0-	-136	-0-	85	1	499	2	N	-0-					-0-
12	744	N	499	-0-	-245	-0-	136	1	363	2	N	-0-					-0-
01	713	N	411	-0-	-302	-0-	180	1	231	2	N	-0-					-0-
02	551	N	417	-0-	-134	-0-	97	1	320	2	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	89	1	481	2	N	-0-					-0-
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	90	1	423	2	N	-0-					-0-

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

11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	317	1	1397	2	Y	-0-					31
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	400	1	1796	2	Y	2					33
							2	9									
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	358	1	1422	2	Y	-0-					33
02	1653	N	1486	-0-	-167	-0-	353	1	1133	2	Y	-0-					33
03	2046	N	1424	-0-	-622	-0-	367	1	1057	2	Y	-0-					33
04	1710	N	1283	-0-	-427	-0-	357	1	926	2	Y	-0-					33

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

11	810	N	469	-0-	-341	-0-	68	1	401	2	N	-0-					125
12	713	N	515	-0-	-198	-0-	141	1	374	2	N	-0-					125
01	682	N	7	-0-	-675	-0-	3	1	4	2	N	-0-					125
02	464	N	4	-0-	-460	-0-	1	1	3	2	N	-0-					125
03	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	863	1	3801	2	N	-0-					48
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					48
01	3317	X	844	-0-	-2473	-0-	170	1	674	2	N	-0-					48
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	1243	1	3988	2	N	-0-					48
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	1446	1	4169	2	N	-0-					48
*04	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	1784	1	4623	2	N	-0-					48

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	186	1	1088	2	N	-0-					77
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	50	1	134	2	N	-0-					77
01	310	N	119	-0-	-191	-0-	52	1	67	2	N	-0-					77
02	1044	N	805	-0-	-239	-0-	188	1	617	2	N	-0-					77
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	84	1	458	2	N	-0-					77
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	17	1	79	2	N	-0-					77

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

11	2280	X	1799	-0-	-481	-0-	333	1	1466	2	Y	-0-					9
12	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	432	1	1939	2	Y	-0-					9
01	2356	X	1531	-0-	-825	-0-	308	1	1223	2	Y	-0-					9
02	2059	X	1392	-0-	-667	-0-	331	1	1061	2	Y	-0-					9
03	2201	X	1366	-0-	-835	-0-	352	1	1014	2	Y	-0-					9
04	2130	X	1587	-0-	-543	-0-	442	1	1145	2	Y	-0-					9

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	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

11	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 2H RRCID -> 247217 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	183	1	806	2	Y	-0-					5
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	215	1	964	2	Y	2					7
							2	9									
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	213	1	845	2	Y	-0-					7
02	957	N	661	-0-	-296	-0-	157	1	504	2	Y	-0-					7
03	1178	N	630	-0-	-548	-0-	162	1	468	2	Y	-0-					7
04	1020	N	509	-0-	-511	-0-	142	1	367	2	Y	-0-					7

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
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	510	1	3189	2	N	-0-					68
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	548	1	3127	2	N	-0-					68
01	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	595	1	2848	2	N	-0-					68
02	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	523	1	3529	2	N	-0-					68
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	527	1	5203	2	N	-0-					68
*04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	525	1	4486	2	N	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	452	1	3109	2	N	68					93
							75	9									
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	512	1	3112	2	N	-0-					93
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	470	1	2938	2	N	-0-					93
02	3103	X	3059	-0-	-44	-0-	426	1	2633	2	N	-0-					93
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	470	1	2912	2	N	-0-					93
04	3210	X	3133	-0-	-77	-0-	398	1	2735	2	N	-0-					93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					10
04	T. A.		54	-0-	54	55	15	1	39	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1943	-0-	-1117	-0-	243	1	1675	2	Y	23					51
							25	9									
12	3007	X	1635	-0-	-1372	-0-	231	1	1404	2	Y	-0-					51
01	2945	X	1322	-0-	-1623	-0-	182	1	1140	2	Y	-0-					51
02	1624	X	1525	-0-	-99	-0-	212	1	1313	2	Y	-0-					51
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	288	1	1784	2	Y	-0-					51
*04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	243	1	1668	2	Y	-0-					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	383	1	2634	2	Y	23					51
							25	9									
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	466	1	2832	2	Y	-0-					51
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	437	1	2733	2	Y	-0-					51
02	3074	X	3065	-0-	-9	-0-	427	1	2638	2	Y	-0-					51
03	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	442	1	2739	2	Y	-0-					51
*04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	404	1	2778	2	Y	-0-					51

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251973 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2297	-0-	-523	-0-	425	1	1872	2	Y	-0-					12
12	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	519	1	2329	2	Y	-0-					12
01	2914	X	2075	-0-	-839	-0-	417	1	1658	2	Y	-0-					12
02	2233	N	1495	-0-	-738	-0-	355	1	1140	2	Y	-0-					12
03	2852	N	1756	-0-	-1096	-0-	452	1	1304	2	Y	-0-					12
*04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	575	1	1491	2	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	546	1	3761	2	N	-0-					20
12	4371	X	2880	-0-	-1491	-0-	407	1	2473	2	N	-0-					20
01	4247	X	4057	-0-	-190	-0-	559	1	3498	2	N	-0-					20
02	4176	X	3269	-0-	-907	-0-	455	1	2814	2	N	-0-					20
03	4464	X	1390	-0-	-3074	-0-	193	1	1197	2	N	-0-					20
*04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	638	1	4383	2	N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	586	-0-	-674	-0-	74	1	512	2	N	-0-					30
12	5704	X	375	-0-	-5329	-0-	53	1	322	2	N	-0-					30
01	5704	X	249	-0-	-5455	-0-	34	1	215	2	N	-0-					30
02	5336	X	52	-0-	-5284	-0-	7	1	45	2	N	-0-					30
03	1302	X	235	-0-	-1067	-0-	33	1	202	2	N	-0-					30
04	600	X	377	-0-	-223	-0-	48	1	329	2	N	-0-					30

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258160 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					32
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					32
01	775	N	106	-0-	-669	-0-	106	2			N	-0-					32
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					32
03	899	N	545	-0-	-354	-0-	545	2			N	-0-					32
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					125
12	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					125
01	2108	X	1382	-0-	-726	-0-	1382	2			N	-0-					125
02	1972	X	771	-0-	-1201	-0-	771	2			N	-0-					125
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					125
*04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					125

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
11	3180	X	3103	-0-	-77	-0-	394	1	2709	2	N	-0-					42
12	3224	X	3206	-0-	-18	-0-	453	1	2753	2	N	-0-					42
01	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	414	1	2588	2	N	-0-					42
02	2987	X	2880	-0-	-107	-0-	401	1	2479	2	N	-0-					42
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	451	1	2789	2	N	-0-					42
04	3090	X	1323	-0-	-1767	-0-	168	1	1155	2	N	-0-					42

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
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
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	757	2	11	9	N	10	144	1			65
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					65
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					65
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	153	2	74	9	N	67					132
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	283	2	28	9	N	25					157
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	598	2	36	9	N	33					190

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	188	1			182
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					232
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	179	1			122
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135					257
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					257

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					260

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

11	3000	N	3121	-0-	121	121	152	1	2967	2	N	2					85
							2	9									
12	2586	N	2465	-0-	-121	-0-	120	1	2345	2	N	-0-					85
01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	141	1	2762	2	N	3					88
							3	9									
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	124	1	2436	2	N	4					92
							4	9									
03	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	128	1	2510	2	N	1					93
							1	9									
*04	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	120	1	2356	2	N	7					100
							8	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
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
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	66	1	1308	2	N	-0-					100
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	75	1	1484	2	N	-0-					100
01	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	62	1	1220	2	N	-0-					100
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	78	1	1536	2	N	2					102
							2	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	74	1	1458	2	N	-0-					102
*04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	70	1	1377	2	N	-0-					102

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	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
11	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	1706	2			N	-0-					34
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					34
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					34
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					34
*03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					34
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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
11	1800	X	1317	-0-	-483	-0-	1317	2			Y	-0-					92
12	1860	X	1762	-0-	-98	-0-	1762	2			Y	-0-					92
01	1891	X	1420	-0-	-471	-0-	1420	2			Y	-0-					92
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					92
*03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					92
*04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					92

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
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					38
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					38
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					38
02	1798	N	1475	-0-	-323	-0-	1475	2			N	-0-					38
*03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					38
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					38

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
11	2280	X	1966	-0-	-314	-0-	1966	2			Y	-0-					33
12	2263	X	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			Y	-0-					33
01	2263	X	1800	-0-	-463	-0-	1800	2			Y	-0-					33
02	1914	X	1195	-0-	-719	-0-	1195	2			Y	-0-					33
03	2108	X	1139	-0-	-969	-0-	1139	2			Y	-0-					33
04	2040	X	1072	-0-	-968	-0-	1072	2			Y	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					12
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					12
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					12
02	87	N	9	-0-	-78	-0-	9	2			N	-0-					12
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					12
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280	X	2089	-0-	-191	-0-	383	1	1706	2	Y	-0-					26
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	442	1	2024	2	Y	-0-					26
01	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	434	1	1923	2	Y	-0-					26
02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	391	1	1794	2	Y	2	11	1			17
							2	9									
03	2480	X	1770	-0-	-710	-0-	346	1	1424	2	Y	-0-					17
04	2400	X	2286	-0-	-114	-0-	430	1	1856	2	Y	-0-					17

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
11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	440	1	1961	2	Y	-0-					10
12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	497	1	2273	2	Y	-0-					10
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	510	1	2259	2	Y	-0-					10
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	473	1	2169	2	Y	-0-					10
03	2759	X	2351	-0-	-408	-0-	459	1	1892	2	Y	-0-					10
*04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	522	1	2255	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
11	3690	X	3256	-0-	-434	-0-	597	1	2659	2	N	-0-					29
12	3689	X	3342	-0-	-347	-0-	599	1	2743	2	N	-0-					29
01	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	617	1	2731	2	N	-0-					29
02	3248	X	3150	-0-	-98	-0-	564	1	2586	2	N	-0-					29
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	666	1	2743	2	N	-0-					29
*04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	621	1	2681	2	N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3391	-0-	-599	-0-	622	1	2769	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3959	-0-	-164	-0-	710	1	3249	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3712	-0-	-411	-0-	684	1	3028	2	Y	-0-					-0-
02	3741	X	3512	-0-	-229	-0-	629	1	2883	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3408	-0-	-560	-0-	666	1	2742	2	Y	-0-					-0-
*04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	777	1	3356	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4898	-0-	-112	-0-	898	1	4000	2	N	-0-					65
12	5177	X	4893	-0-	-284	-0-	878	1	4015	2	N	-0-					65
01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	1017	1	4506	2	N	-0-					65
02	5075	X	4918	-0-	-157	-0-	879	1	4029	2	N	9	44	1			30
							10	9									
03	5425	X	4976	-0-	-449	-0-	972	1	4004	2	N	-0-					30
04	5340	X	4831	-0-	-509	-0-	909	1	3922	2	N	-0-					30

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
11	3330	X	3280	-0-	-50	-0-	602	1	2678	2	Y	-0-					28
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	609	1	2784	2	Y	-0-					28
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	697	1	3086	2	Y	-0-					28
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	668	1	3059	2	Y	-0-					28
03	3472	X	2092	-0-	-1380	-0-	409	1	1683	2	Y	-0-					28
04	3660	X	1705	-0-	-1955	-0-	321	1	1384	2	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3166	-0-	-104	-0-	581	1	2585	2	Y	-0-					49
12	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	582	1	2664	2	Y	-0-					49
01	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	522	1	2313	2	Y	-0-					49
02	3103	X	2986	-0-	-117	-0-	535	1	2451	2	Y	-0-					49
03	3317	X	2800	-0-	-517	-0-	547	1	2253	2	Y	-0-					49
04	3180	X	2650	-0-	-530	-0-	498	1	2152	2	Y	-0-					49

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
11	3360	X	2888	-0-	-472	-0-	530	1	2358	2	Y	-0-					39
12	3472	X	3127	-0-	-345	-0-	561	1	2566	2	Y	-0-					39
01	3441	X	3010	-0-	-431	-0-	554	1	2456	2	Y	-0-					39
02	3074	X	2818	-0-	-256	-0-	505	1	2313	2	Y	-0-					39
03	3131	X	2670	-0-	-461	-0-	522	1	2148	2	Y	-0-					39
04	3030	X	2960	-0-	-70	-0-	557	1	2403	2	Y	-0-					39

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
11	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	546	1	2434	2	Y	-0-					17
12	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	532	1	2433	2	Y	-0-					17
01	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	553	1	2451	2	Y	-0-					17
02	2900	X	2778	-0-	-122	-0-	498	1	2280	2	Y	-0-					17
03	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	581	1	2392	2	Y	-0-					17
04	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	534	1	2308	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3172	-0-	-248	-0-	582	1	2590	2	Y	-0-					15
12	3534	X	3354	-0-	-180	-0-	602	1	2752	2	Y	-0-					15
01	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	623	1	2761	2	Y	-0-					15
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	574	1	2628	2	Y	-0-					15
03	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	607	1	2497	2	Y	-0-					15
04	3270	X	3025	-0-	-245	-0-	569	1	2456	2	Y	-0-					15

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 2 RRCID -> 235965 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369

11	2460	X	2103	-0-	-357	-0-	386	1	1717	2	Y	-0-					52
12	2480	X	2304	-0-	-176	-0-	413	1	1891	2	Y	-0-					52
01	2480	X	2283	-0-	-197	-0-	421	1	1862	2	Y	-0-					52
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	367	1	1680	2	Y	-0-					52
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	474	1	1950	2	Y	-0-					52
04	2220	N	2193	-0-	-27	-0-	412	1	1781	2	Y	-0-					52

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

11	4740	X	3779	-0-	-961	-0-	693	1	3086	2	Y	-0-					24
12	4402	X	3817	-0-	-585	-0-	685	1	3132	2	Y	-0-					24
01	4185	X	3713	-0-	-472	-0-	684	1	3029	2	Y	-0-					24
02	3886	X	3366	-0-	-520	-0-	603	1	2763	2	Y	-0-					24
03	3968	X	3667	-0-	-301	-0-	716	1	2951	2	Y	-0-					24
04	3780	X	3139	-0-	-641	-0-	590	1	2549	2	Y	-0-					24

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

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
04	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

11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	582	1	2592	2	N	-0-					26
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	600	1	2747	2	N	-0-					26
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	603	1	2668	2	N	-0-					26
02	3016	X	2887	-0-	-129	-0-	517	1	2370	2	N	-0-					26
03	3224	X	2289	-0-	-935	-0-	447	1	1842	2	N	-0-					26
04	3120	X	2642	-0-	-478	-0-	497	1	2145	2	N	-0-					26

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

11	4020	X	3922	-0-	-98	-0-	719	1	3203	2	Y	-0-					48
12	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	710	1	3247	2	Y	-0-					48
01	4340	X	4055	-0-	-285	-0-	747	1	3307	2	Y	1					49
							1	9									
02	4060	X	3389	-0-	-671	-0-	607	1	2782	2	Y	-0-					49
03	4154	X	2792	-0-	-1362	-0-	546	1	2246	2	Y	-0-					49
*04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	869	1	3750	2	Y	-0-					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4216	-0-	-614	-0-	773	1	3443	2	Y	-0-					37
12	4991	X	4542	-0-	-449	-0-	815	1	3727	2	Y	-0-					37
01	5084	X	4505	-0-	-579	-0-	830	1	3674	2	Y	1					38
							1	9									
02	4756	X	4401	-0-	-355	-0-	788	1	3613	2	Y	-0-					38
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	995	1	4096	2	Y	-0-					38
*04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	938	1	4048	2	Y	-0-					38

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
11	3150	X	2954	-0-	-196	-0-	542	1	2412	2	Y	-0-					10
12	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	547	1	2506	2	Y	-0-					10
01	3255	X	3048	-0-	-207	-0-	562	1	2486	2	Y	-0-					10
02	2900	X	2848	-0-	-52	-0-	510	1	2338	2	Y	-0-					10
03	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	504	1	2074	2	Y	-0-					10
*04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	610	1	2634	2	Y	-0-					10

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1939	-0-	-161	-0-	250	1	1689	2	Y	-0-					8
12	2139	X	2126	-0-	-13	-0-	194	1	1929	2	Y	3					11
							3	9									
01	2139	X	1907	-0-	-232	-0-	175	1	1732	2	Y	-0-	8	1			3
02	1885	N	1518	-0-	-367	-0-	71	1	1439	2	Y	7					10
							8	9									
03	2139	N	947	-0-	-1192	-0-	154	1	793	2	Y	-0-					10
04	1860	N	1297	-0-	-563	-0-	98	1	1199	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	395	1	1757	2	Y	-0-					17
12	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	400	1	1829	2	Y	-0-					17
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	415	1	1835	2	Y	-0-					17
02	2088	X	2052	-0-	-36	-0-	368	1	1684	2	Y	-0-					17
03	2232	X	1644	-0-	-588	-0-	321	1	1323	2	Y	-0-					17
*04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	484	1	2092	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2560	-0-	-80	-0-	447	1	2113	2	N	-0-					27
12	2573	X	2321	-0-	-252	-0-	269	1	2052	2	N	-0-					27
01	2666	X	2583	-0-	-83	-0-	313	1	2270	2	N	-0-					27
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	512	1	2048	2	N	-0-					27
03	2666	X	2504	-0-	-162	-0-	679	1	1825	2	N	-0-					27
04	2550	X	2238	-0-	-312	-0-	611	1	1627	2	N	-0-					27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 4 RRCID -> 239126 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

11	2010	X	1829	-0-	-181	-0-	236	1	1593	2	Y	-0-					56
12	2077	X	1844	-0-	-233	-0-	168	1	1672	2	Y	4					60
							4	9									
01	1736	X	1720	-0-	-16	-0-	158	1	1562	2	Y	-0-	46	1			14
02	1769	X	1565	-0-	-204	-0-	74	1	1483	2	Y	7					21
							8	9									
03	1891	X	1399	-0-	-492	-0-	228	1	1171	2	Y	-0-					21
04	1830	X	1778	-0-	-52	-0-	135	1	1643	2	Y	-0-					21

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

11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	408	1	1816	2	Y	-0-					10
12	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	413	1	1889	2	Y	-0-					10
01	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	431	1	1910	2	Y	-0-					10
02	2146	N	2066	-0-	-80	-0-	370	1	1696	2	Y	-0-					10
03	2294	N	1883	-0-	-411	-0-	368	1	1515	2	Y	-0-					10
*04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	437	1	1887	2	Y	-0-					10

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

11	1980	X	1577	-0-	-403	-0-	203	1	1374	2	Y	-0-					34
12	1891	X	1627	-0-	-264	-0-	148	1	1478	2	Y	1					35
							1	9									
01	1891	X	1498	-0-	-393	-0-	137	1	1361	2	Y	-0-	27	1			8
02	1769	X	1418	-0-	-351	-0-	67	1	1350	2	Y	1					9
							1	9									
03	1736	X	1123	-0-	-613	-0-	183	1	940	2	Y	-0-					9
04	1590	X	1402	-0-	-188	-0-	106	1	1296	2	Y	-0-					9

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

11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	485	1	2160	2	Y	-0-					20
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	510	1	2333	2	Y	-0-					20
01	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	522	1	2312	2	Y	-0-					20
02	2552	X	786	-0-	-1766	-0-	141	1	645	2	Y	-0-					20
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					20
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					20

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

11	2160	N	2131	-0-	-29	-0-	391	1	1740	2	Y	-0-					21
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	397	1	1814	2	Y	-0-					21
01	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	387	1	1716	2	Y	-0-					21
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	383	1	1752	2	Y	-0-					21
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	471	1	1940	2	Y	-0-					21
*04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	412	1	1776	2	Y	-0-					21

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
11	3510	X	3093	-0-	-417	-0-	567	1	2526	2	N	-0-					148
12	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	631	1	2888	2	N	-0-					148
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	641	1	2840	2	N	-0-					148
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	617	1	2829	2	N	-0-					148
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	723	1	2979	2	N	-0-					148
*04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	710	1	3067	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
11	2730	X	2697	-0-	-33	-0-	495	1	2202	2	N	-0-					15
12	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	492	1	2251	2	N	-0-					15
01	2821	X	2735	-0-	-86	-0-	504	1	2231	2	N	-0-					15
02	2610	X	2478	-0-	-132	-0-	444	1	2034	2	N	-0-					15
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	564	1	2323	2	N	-0-					15
04	2700	X	2635	-0-	-65	-0-	495	1	2140	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
11	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	574	1	2555	2	Y	-0-					9
12	3503	X	3026	-0-	-477	-0-	543	1	2483	2	Y	-0-					9
01	3503	X	3049	-0-	-454	-0-	562	1	2487	2	Y	-0-					9
02	3857	X	2927	-0-	-930	-0-	524	1	2403	2	Y	-0-					9
03	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	633	1	2607	2	Y	-0-					9
*04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	733	1	3163	2	Y	-0-					9

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
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	751	1	3343	2	N	-0-					27
12	3968	X	2265	-0-	-1703	-0-	406	1	1859	2	N	-0-					27
01	4030	X	2170	-0-	-1860	-0-	400	1	1770	2	N	-0-					27
02	3944	X	2045	-0-	-1899	-0-	366	1	1679	2	N	-0-					27
03	4216	X	2268	-0-	-1948	-0-	443	1	1825	2	N	-0-					27
04	4080	X	2246	-0-	-1834	-0-	422	1	1824	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
11	3000	X	2946	-0-	-54	-0-	540	1	2406	2	Y	-0-					2
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	553	1	2532	2	Y	-0-					2
01	3038	X	3030	-0-	-8	-0-	558	1	2472	2	Y	-0-					2
02	2842	X	2830	-0-	-12	-0-	507	1	2323	2	Y	-0-					2
03	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	571	1	2350	2	Y	-0-					2
04	3000	X	2900	-0-	-100	-0-	545	1	2355	2	Y	-0-					2

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
11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	790	1	3518	2	Y	-0-					50
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	794	1	3632	2	Y	-0-					50
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	806	1	3572	2	Y	-0-					50
02	4176	X	4063	-0-	-113	-0-	728	1	3335	2	Y	-0-					50
03	4464	X	3967	-0-	-497	-0-	775	1	3192	2	Y	-0-					50
*04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	814	1	3516	2	Y	-0-					50

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
11	4770	X	4593	-0-	-177	-0-	842	1	3751	2	Y	-0-					19
12	4929	X	4775	-0-	-154	-0-	856	1	3919	2	Y	-0-					19
01	4805	X	4617	-0-	-188	-0-	851	1	3766	2	Y	-0-					19
02	4466	X	4337	-0-	-129	-0-	777	1	3560	2	Y	-0-					19
03	4774	X	4311	-0-	-463	-0-	842	1	3469	2	Y	-0-					19
04	4620	X	4305	-0-	-315	-0-	809	1	3496	2	Y	-0-					19

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	139	1	1800	2	Y	-0-					17
12	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	61	1	1993	2	Y	-0-					17
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	590	1	3733	2	Y	-0-					17
02	1885	N	1796	-0-	-89	-0-	39	1	1757	2	Y	-0-					17
03	2046	N	1482	-0-	-564	-0-	68	1	1414	2	Y	-0-					17
04	2610	X	1714	-0-	-896	-0-	76	1	1638	2	Y	-0-					17

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

11	1470	N	1333	-0-	-137	-0-	95	1	1238	2	Y	-0-					10
12	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	40	1	1292	2	Y	-0-					10
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	202	1	1277	2	Y	-0-					10
02	1276	N	1255	-0-	-21	-0-	27	1	1228	2	Y	-0-					10
03	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	58	1	1207	2	Y	-0-					10
04	1440	N	1175	-0-	-265	-0-	52	1	1123	2	Y	-0-					10

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

11	1530	N	1359	-0-	-171	-0-	97	1	1262	2	Y	-0-					11
12	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	40	1	1287	2	Y	-0-					11
01	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	169	1	1066	2	Y	-0-					11
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	29	1	1329	2	Y	-0-					11
03	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	59	1	1214	2	Y	-0-					11
*04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	58	1	1255	2	Y	-0-					11

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

11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	358	1	4653	2	Y	-0-					17
12	4836	X	4582	-0-	-254	-0-	136	1	4446	2	Y	-0-					17
01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	699	1	4420	2	Y	-0-					17
02	4843	X	3701	-0-	-1142	-0-	80	1	3621	2	Y	-0-					17
03	5177	X	3965	-0-	-1212	-0-	183	1	3782	2	Y	-0-					17
04	5010	X	4142	-0-	-868	-0-	183	1	3959	2	Y	-0-					17

HATTON-PRICE WELL #: 2 RRCID -> 246290 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200

11	DLQ G-10		3407	-0-	3407	14180	625	1	2782	2	Y	-0-					26
12	17744	X	3564	-0-	-14180	-0-	639	1	2925	2	Y	-0-					26
01	3751	X	3173	-0-	-578	-0-	584	1	2589	2	Y	-0-					26
02	3509	X	2795	-0-	-714	-0-	501	1	2294	2	Y	-0-					26
03	3658	X	2737	-0-	-921	-0-	535	1	2202	2	Y	-0-					26
04	3450	X	2902	-0-	-548	-0-	546	1	2356	2	Y	-0-					26

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

11	DLQ G-10		1716	-0-	1716	7602	123	1	1593	2	Y	-0-					9
12	2900	N	1412	-0-	-1488	6114	42	1	1370	2	Y	-0-					9
01	3100	N	2298	-0-	-802	5312	314	1	1984	2	Y	-0-					9
02	2900	N	1812	-0-	-1088	4224	39	1	1773	2	Y	-0-					9
03	3100	N	2039	-0-	-1061	3163	94	1	1945	2	Y	-0-					9
*04	3000	N	1867	-0-	-1133	2030	82	1	1785	2	Y	-0-					9

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

11	DLQ G-10		2347	-0-	2347	11287	168	1	2179	2	Y	-0-					17
12	13840	X	2553	-0-	-11287	-0-	76	1	2477	2	Y	-0-					17
01	3286	X	2549	-0-	-737	-0-	348	1	2201	2	Y	-0-					17
02	2697	X	2273	-0-	-424	-0-	49	1	2224	2	Y	-0-					17
03	2883	X	2643	-0-	-240	-0-	122	1	2521	2	Y	-0-					17
*04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	116	1	2510	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		4081	-0-	4081	16239	748	1	3333	2	Y	-0-					43
12	20551	X	4312	-0-	-16239	-0-	773	1	3539	2	Y	-0-					43
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	798	1	3533	2	Y	-0-					43
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	750	1	3438	2	Y	2	21	1			24
							2	9									
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	844	1	3476	2	Y	-0-					24
*04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	847	1	3655	2	Y	-0-					24

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
11	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	146	1	1900	2	N	-0-					34
12	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	63	1	2044	2	N	-0-					34
01	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	288	1	1819	2	N	-0-					34
02	1972	N	1959	-0-	-13	-0-	42	1	1917	2	N	-0-					34
03	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	87	1	1795	2	N	-0-					34
*04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	93	1	2020	2	N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2142	-0-	-168	-0-	153	1	1989	2	N	-0-					27
12	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	65	1	2111	2	N	-0-					27
01	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	309	1	1955	2	N	-0-					27
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	47	1	2130	2	N	-0-					27
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	102	1	2103	2	N	-0-					27
*04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	101	1	2179	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
11	DLQ G-10		1703	-0-	1703	6763	312	1	1388	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
12	2900	N	1800	-0-	-1100	5663	323	1	1477	2	Y	-0-					16
01	3100	N	1697	-0-	-1403	4260	313	1	1384	2	Y	-0-					16
02	2900	N	1647	-0-	-1253	3007	295	1	1352	2	Y	-0-					16
03	3100	N	1455	-0-	-1645	1362	284	1	1171	2	Y	-0-					16
*04	3000	N	1820	-0-	-1180	182	342	1	1478	2	Y	-0-					16

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
11	DLQ G-10		2614	-0-	2614	10820	479	1	2135	2	Y	-0-					29
12	13547	X	2727	-0-	-10820	-0-	489	1	2238	2	Y	-0-					29
01	2883	X	2763	-0-	-120	-0-	509	1	2254	2	Y	-0-					29
02	2610	X	2514	-0-	-96	-0-	450	1	2064	2	Y	-0-					29
03	2790	X	2320	-0-	-470	-0-	453	1	1867	2	Y	-0-					29
*04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	508	1	2191	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
11	4470	X	4057	-0-	-413	-0-	744	1	3313	2	N	-0-					52
12	4619	X	4599	-0-	-20	-0-	825	1	3774	2	N	-0-					52
01	4619	X	4289	-0-	-330	-0-	790	1	3499	2	N	-0-					52
02	4234	X	4194	-0-	-40	-0-	751	1	3443	2	N	-0-					52
03	4588	X	4287	-0-	-301	-0-	838	1	3449	2	N	-0-					52
04	4440	X	4385	-0-	-55	-0-	825	1	3560	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
11	DLQ G-10		1166	-0-	1166	4810	214	1	952	2	Y	-0-					1
12	5934	X	1124	-0-	-4810	-0-	202	1	922	2	Y	-0-					1
01	1271	X	1094	-0-	-177	-0-	202	1	892	2	Y	-0-					1
02	1131	X	905	-0-	-226	-0-	162	1	743	2	Y	-0-					1
03	1209	X	1029	-0-	-180	-0-	201	1	828	2	Y	-0-					1
04	1170	X	987	-0-	-183	-0-	186	1	801	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
11	DLQ G-10		4827	-0-	4827	11716	345	1	4482	2	Y	-0-					20
12	17364	X	5648	-0-	-11716	-0-	168	1	5480	2	Y	-0-					20
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	641	1	4051	2	Y	-0-					20
02	4669	X	2544	-0-	-2125	-0-	55	1	2489	2	Y	-0-					20
03	5642	X	1663	-0-	-3979	-0-	77	1	1586	2	Y	-0-					20
04	5460	X	1586	-0-	-3874	-0-	70	1	1516	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
11	DLQ G-10		3958	-0-	3958	16119	726	1	3232	2	Y	-0-					126
12	20206	X	4087	-0-	-16119	-0-	733	1	3354	2	Y	-0-					126
01	4154	X	4014	-0-	-140	-0-	739	1	3275	2	Y	-0-					126
02	3886	X	3668	-0-	-218	-0-	657	1	3011	2	Y	-0-					126
03	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	738	1	3037	2	Y	-0-					126
*04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	754	1	3256	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
11	DLQ G-10		1806	-0-	1806	6548	331	1	1475	2	Y	-0-					68
12	2900	N	1964	-0-	-936	5612	352	1	1612	2	Y	-0-					68
01	3100	N	1915	-0-	-1185	4427	353	1	1562	2	Y	-0-					68
02	2900	N	1774	-0-	-1126	3301	318	1	1456	2	Y	-0-					68
03	3100	N	1624	-0-	-1476	1825	317	1	1307	2	Y	-0-					68
*04	3000	N	1617	-0-	-1383	442	304	1	1313	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
11	1740	X	1412	-0-	-328	-0-	85	1	1327	3	Y	-0-					17
12	1798	X	1716	-0-	-82	-0-	102	1	1614	2	Y	-0-	1	1			16
01	1798	X	1477	-0-	-321	-0-	93	1	1384	2	Y	-0-					16
02	1363	N	1313	-0-	-50	-0-	84	1	1228	2	Y	1					17
							1	9									
*03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	106	1	1511	2	Y	12	2	1			27
							13	9									
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	105	1	1502	2	Y	2					29
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2879	-0-	-361	-0-	174	1	2	2	Y	-0-					76
							2703	3									
12	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	187	1	2976	2	Y	1	3	1			74
							1	9									
01	3286	X	3035	-0-	-251	-0-	190	1	2844	2	Y	1					75
							1	9									
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	179	1	2631	2	Y	5					80
							6	9									
*03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	199	1	2807	2	Y	1	3	1			78
							1	9									
*04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	198	1	2830	2	Y	3	55	1			26
							3	9									

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

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
11	1950	N	1195	-0-	-755	-0-	73	1	1	2	N	-0-					50
							1121	3									
12	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	60	1	953	2	N	-0-	2	1			48
01	1209	N	417	-0-	-792	-0-	26	1	391	2	N	-0-					48
02	1160	N	326	-0-	-834	-0-	21	1	305	2	N	-0-					48
03	1023	N	302	-0-	-721	-0-	20	1	282	2	N	-0-	1	1			47
04	390	N	240	-0-	-150	-0-	16	1	224	2	N	-0-					47

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
11	3210	X	3069	-0-	-141	-0-	186	1	2	2	N	2					108
							2879	3	2	9							
12	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	192	1	3046	2	N	-0-	3	1			105
01	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	198	1	2966	2	N	2					107
							2	9									
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	191	1	2807	2	N	1					108
							1	9									
03	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	208	1	2931	2	N	-0-	3	1			105
04	3120	X	3102	-0-	-18	-0-	202	1	2897	2	N	3					108
							3	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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
11	7470	X	6272	-0-	-1198	-0-	379	1	3	2	Y	6					59
							5883	3	7	9							
12	7719	X	7124	-0-	-595	-0-	421	1	6694	2	Y	8	8	1			59
							9	9									
01	7378	X	6378	-0-	-1000	-0-	400	1	5974	2	Y	4					63
							4	9									
02	6061	X	6053	-0-	-8	-0-	385	1	5666	2	Y	2					65
							2	9									
03	6479	X	3824	-0-	-2655	-0-	250	1	3573	2	Y	1	7	1			59
							1	9									
04	6270	X	4477	-0-	-1793	-0-	292	1	4181	2	Y	4					63
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3336	-0-	-84	-0-	202	1	2	2	Y	-0-					65
							3132	3									
12	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	206	1	3269	2	Y	-0-	3	1			62
01	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	214	1	3200	2	Y	2					64
							2	9									
02	3219	X	3183	-0-	-36	-0-	203	1	2979	2	Y	1					65
							1	9									
03	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	222	1	3132	2	Y	-0-	3	1			62
*04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	220	1	3152	2	Y	3					65
							3	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
11	4200	X	3277	-0-	-923	-0-	416	1	2861	2	N	-0-					177
12	4340	X	4297	-0-	-43	-0-	452	1	3845	2	N	-0-					177
01	4309	X	3861	-0-	-448	-0-	430	1	3431	2	N	-0-					177
02	4031	X	3717	-0-	-314	-0-	445	1	3272	2	N	-0-					177
03	4309	X	3826	-0-	-483	-0-	476	1	3350	2	N	-0-					177
04	4170	X	3682	-0-	-488	-0-	460	1	3222	2	N	-0-					177

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
11	4350	X	3882	-0-	-468	-0-	124	1	3758	2	N	-0-					120
12	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	134	1	3823	2	N	-0-					120
01	4061	X	4042	-0-	-19	-0-	139	1	3903	2	N	-0-					120
02	3799	X	3506	-0-	-293	-0-	122	1	3384	2	N	-0-					120
03	4061	X	4044	-0-	-17	-0-	138	1	3906	2	N	-0-					120
04	3900	X	3883	-0-	-17	-0-	129	1	3754	2	N	-0-					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2590	-0-	-260	-0-	157	1	1	2	Y	-0-					107
							2432	3									
12	2852	X	2816	-0-	-36	-0-	167	1	2648	2	Y	1	3	1			105
							1	9									
01	2852	X	2526	-0-	-326	-0-	158	1	2367	2	Y	1					106
							1	9									
02	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	179	1	2624	2	Y	1					107
							1	9									
*03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	184	1	2593	2	Y	1	3	1			105
							1	9									
*04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	171	1	2453	2	Y	4					109
							4	9									

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
11	5580	X	5164	-0-	-416	-0-	165	1	4999	2	N	-0-					13
12	5766	X	5415	-0-	-351	-0-	187	1	5224	2	N	4					17
							4	9									
01	5549	X	5360	-0-	-189	-0-	185	1	5152	2	N	21					38
							23	9									
02	5191	X	5070	-0-	-121	-0-	180	1	4890	2	N	-0-					38
03	5549	X	5390	-0-	-159	-0-	189	1	5201	2	N	-0-					38
04	5250	X	5138	-0-	-112	-0-	178	1	4960	2	N	-0-					38

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
11	4500	X	4088	-0-	-412	-0-	321	1	3767	2	N	-0-					146
12	4650	X	3591	-0-	-1059	-0-	276	1	3315	2	N	-0-					146
01	4526	X	3639	-0-	-887	-0-	295	1	3344	2	N	-0-					146
02	4031	X	3844	-0-	-187	-0-	305	1	3539	2	N	-0-					146
03	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	311	1	3438	2	N	-0-					146
04	4080	X	3356	-0-	-724	-0-	263	1	3091	2	N	2					148
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246769 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8317 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2019

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

11	5220	X	4688	-0-	-532	-0-	283	1	3	2	Y	-0-					123
							4402	3									
12	5456	X	4617	-0-	-839	-0-	274	1	4343	2	Y	-0-	4	1			119
01	5456	X	4094	-0-	-1362	-0-	256	1	3836	2	Y	2					121
							2	9									
02	4640	X	4179	-0-	-461	-0-	264	1	3913	2	Y	2					123
							2	9									
03	4836	X	3672	-0-	-1164	-0-	243	1	3429	2	Y	-0-	5	1			118
04	4680	X	4658	-0-	-22	-0-	303	1	4351	2	Y	4					122
							4	9									

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

11	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	175	1	1	2	Y	-0-					52
							2708	3									
12	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	179	1	2842	2	Y	-0-	3	1			49
01	3224	X	2942	-0-	-282	-0-	184	1	2756	2	Y	2					51
							2	9									
02	2900	X	2831	-0-	-69	-0-	180	1	2650	2	Y	1					52
							1	9									
03	3038	X	2972	-0-	-66	-0-	197	1	2775	2	Y	-0-	3	1			49
04	2910	X	2895	-0-	-15	-0-	189	1	2703	2	Y	3					52
							3	9									

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

11	2640	X	2371	-0-	-269	-0-	144	1	1	2	Y	-0-					14
							2226	3									
12	2728	X	2187	-0-	-541	-0-	129	1	2058	2	Y	-0-	2	1			12
01	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	160	1	2425	2	Y	2					14
							2	9									
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	161	1	2360	2	Y	2					16
							2	9									
*03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	171	1	2409	2	Y	1	3	1			14
							1	9									
*04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	170	1	2431	2	Y	2					16
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1402	-0-	-188	-0-	85	1	1	2	Y	-0-					46
							1316	3									
12	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	88	1	1394	2	Y	1	2	1			45
							1	9									
01	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	90	1	1347	2	Y	1					46
							1	9									
02	1363	N	1320	-0-	-43	-0-	84	1	1236	2	Y	-0-					46
*03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	99	1	1397	2	Y	1	2	1			45
							1	9									
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	99	1	1423	2	Y	1					46
							1	9									

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

11	3660	X	3438	-0-	-222	-0-	208	1	2	2	Y	-0-					102
							3228	3									
12	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	220	1	3497	2	Y	1	4	1			99
							1	9									
01	3689	X	3587	-0-	-102	-0-	224	1	3361	2	Y	2					101
							2	9									
02	3451	X	3372	-0-	-79	-0-	215	1	3156	2	Y	1					102
							1	9									
03	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	234	1	3309	2	Y	1	4	1			99
							1	9									
04	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	227	1	3253	2	Y	4					103
							4	9									

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

11	2310	N	2007	-0-	-303	-0-	122	1	1	2	Y	-0-					77
							1884	3									
12	2325	N	2061	-0-	-264	-0-	122	1	1939	2	Y	-0-	1	1			76
01	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	125	1	1873	2	Y	-0-					76
02	1943	N	1773	-0-	-170	-0-	113	1	1659	2	Y	1					77
							1	9									
03	2046	N	1814	-0-	-232	-0-	120	1	1694	2	Y	-0-	2	1			75
04	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	119	1	1700	2	Y	2					77
							2	9									

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

11	2700	X	2464	-0-	-236	-0-	149	1	1	2	Y	-0-					51
							2314	3									
12	2883	X	2468	-0-	-415	-0-	145	1	2322	2	Y	1	3	1			49
							1	9									
01	2883	N	2666	-0-	-217	-0-	167	1	2498	2	Y	1					50
							1	9									
02	2378	N	2368	-0-	-10	-0-	151	1	2216	2	Y	1					51
							1	9									
*03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	168	1	2375	2	Y	-0-	2	1			49
04	2550	N	2482	-0-	-68	-0-	162	1	2318	2	Y	2					51
							2	9									

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
11	4560	X	4284	-0-	-276	-0-	260	1	2	2	Y	-0-					23
							4022	3									
12	4712	X	4460	-0-	-252	-0-	264	1	4196	2	Y	-0-	4	1			19
01	4619	X	4208	-0-	-411	-0-	263	1	3943	2	Y	2					21
							2	9									
02	4205	X	4045	-0-	-160	-0-	258	1	3786	2	Y	1					22
							1	9									
03	4464	X	4236	-0-	-228	-0-	280	1	3954	2	Y	2	5	1			19
							2	9									
04	4320	X	4264	-0-	-56	-0-	278	1	3983	2	Y	3					22
							3	9									

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
11	3330	X	3166	-0-	-164	-0-	192	1	2	2	Y	-0-					18
							2972	3									
12	3348	X	3345	-0-	-3	-0-	198	1	3146	2	Y	1	3	1			16
							1	9									
01	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	205	1	3062	2	Y	12					28
							13	9									
02	3074	X	3056	-0-	-18	-0-	195	1	2860	2	Y	1					29
							1	9									
03	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	212	1	2990	2	Y	-0-	3	1			26
04	3180	X	3153	-0-	-27	-0-	206	1	2944	2	Y	3					29
							3	9									

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
11	1770	X	1723	-0-	-47	-0-	104	1	1	2	Y	-0-					12
							1618	3									
12	1860	X	1817	-0-	-43	-0-	108	1	1708	2	Y	1	2	1			11
							1	9									
01	1860	X	1729	-0-	-131	-0-	108	1	1610	2	Y	10					21
							11	9									
02	1653	N	1601	-0-	-52	-0-	102	1	1499	2	Y	-0-					21
03	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	109	1	1532	2	Y	1	2	1			20
							1	9									
*04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	113	1	1611	2	Y	1					21
							1	9									

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
11	3480	X	3278	-0-	-202	-0-	199	1	2	2	Y	-0-					36
							3077	3									
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	211	1	3355	2	Y	1	4	1			33
							1	9									
01	3503	X	3500	-0-	-3	-0-	219	1	3279	2	Y	2					35
							2	9									
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	209	1	3065	2	Y	1					36
							1	9									
03	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	219	1	3093	2	Y	1	4	1			33
							1	9									
*04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	216	1	3087	2	Y	11					44
							12	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
11	3690	X	3524	-0-	-166	-0-	214	1	2	2	Y	-0-					62
							3308	3									
12	3751	X	3680	-0-	-71	-0-	218	1	3461	2	Y	1	4	1			59
							1	9									
01	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	225	1	3366	2	Y	1					60
							1	9									
02	3451	X	3351	-0-	-100	-0-	214	1	3136	2	Y	1					61
							1	9									
03	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	234	1	3292	2	Y	1	4	1			58
							1	9									
04	3570	X	3518	-0-	-52	-0-	230	1	3285	2	Y	3					61
							3	9									

BOLES, CECILIA WELL #: 2H RRCID -> 252048 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7785 - 11325

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	119	X	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					46
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2019

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

11	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	96	1	1	2	Y	-0-					58
							1486	3									
12	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	99	1	1569	2	Y	-0-	2	1			56
01	1674	N	1425	-0-	-249	-0-	89	1	1335	2	Y	1					57
							1	9									
02	1537	N	1444	-0-	-93	-0-	92	1	1351	2	Y	1					58
							1	9									
03	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	101	1	1432	2	Y	-0-	2	1			56
*04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	101	1	1445	2	Y	3					59
							3	9									

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

11	3570	X	3245	-0-	-325	-0-	196	1	2	2	Y	-0-					18
							3047	3									
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	220	1	3488	2	Y	1	3	1			16
							1	9									
01	3596	X	3581	-0-	-15	-0-	225	1	3355	2	Y	1					17
							1	9									
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	214	1	3141	2	Y	2					19
							2	9									
*03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	230	1	3253	2	Y	1	4	1			16
							1	9									
*04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	225	1	3222	2	Y	2					18
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	2773	-0-	-1337	-0-	166	1	2607	3	Y	-0-					53
12	4247	X	3824	-0-	-423	-0-	226	1	3597	2	Y	1	4	1			50
							1	9									
01	3906	X	3583	-0-	-323	-0-	224	1	3358	2	Y	1					51
							1	9									
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	220	1	3226	2	Y	2					53
							2	9									
*03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	223	1	3156	2	Y	1	4	1			50
							1	9									
*04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	262	1	3741	2	Y	15					65
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3821	-0-	-319	-0-	232	1	2	2	Y	-0-					81
							3587	3									
12	4185	X	3987	-0-	-198	-0-	236	1	3750	2	Y	1	4	1			78
							1	9									
01	4123	X	3911	-0-	-212	-0-	245	1	3664	2	Y	2					80
							2	9									
02	3799	X	3634	-0-	-165	-0-	232	1	3401	2	Y	1					81
							1	9									
03	3999	X	3833	-0-	-166	-0-	254	1	3578	2	Y	1	4	1			78
							1	9									
04	3870	X	3823	-0-	-47	-0-	249	1	3568	2	Y	5					83
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2649	-0-	-291	-0-	161	1	1	2	Y	-0-					107
							2487	3									
12	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	164	1	2611	2	Y	9	80	1			36
							10	9									
01	2852	X	2716	-0-	-136	-0-	170	1	2545	2	Y	1					37
							1	9									
02	2552	N	2523	-0-	-29	-0-	161	1	2361	2	Y	1					38
							1	9									
03	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	175	1	2472	2	Y	38	3	1			73
							42	9									
04	2640	N	2636	-0-	-4	-0-	171	1	2453	2	Y	11	60	1			24
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3872	-0-	-208	-0-	234	1	3638	3	Y	-0-					37
12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	249	1	3984	2	Y	1	4	1			34
							1	9									
01	4061	X	3733	-0-	-328	-0-	231	1	3498	2	Y	4					38
							4	9									
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	253	1	3709	2	Y	5					43
							6	9									
03	4247	X	4062	-0-	-185	-0-	269	1	3792	2	Y	1	4	1			40
							1	9									
04	4110	X	3538	-0-	-572	-0-	231	1	3304	2	Y	3					43
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3375	-0-	-135	-0-	206	1	2	2	Y	-0-					139
							3167	3									
12	3596	X	3256	-0-	-340	-0-	192	1	3052	2	Y	11	105	1			45
							12	9									
01	3565	X	2863	-0-	-702	-0-	179	1	2683	2	Y	1					46
							1	9									
02	3277	X	2677	-0-	-600	-0-	171	1	2505	2	Y	1					47
							1	9									
*03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	235	1	3305	2	Y	50	3	1			94
							55	9									
04	3390	X	3324	-0-	-66	-0-	216	1	3093	2	Y	14	79	1			29
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4456	-0-	-434	-0-	270	1	2	2	Y	-0-					30
							4184	3									
12	5053	X	4652	-0-	-401	-0-	275	1	4376	2	Y	1	5	1			26
							1	9									
01	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	285	1	4262	2	Y	2					28
							2	9									
02	4466	X	3872	-0-	-594	-0-	247	1	3624	2	Y	1					29
							1	9									
03	4650	X	3877	-0-	-773	-0-	257	1	3619	2	Y	1	5	1			25
							1	9									
04	4500	X	4120	-0-	-380	-0-	269	1	3848	2	Y	3					28
							3	9									

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
11	2910	X	2631	-0-	-279	-0-	160	1	1	2	Y	-0-					27
							2470	3									
12	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	162	1	2579	2	Y	1	3	1			25
							1	9									
01	3131	X	2654	-0-	-477	-0-	167	1	2485	2	Y	2					27
							2	9									
02	2871	X	2347	-0-	-524	-0-	149	1	2194	2	Y	4					31
							4	9									
*03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	187	1	2643	2	Y	1	3	1			29
							1	9									
04	2640	X	1889	-0-	-751	-0-	123	1	1765	2	Y	1					30
							1	9									

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
11	5160	X	4833	-0-	-327	-0-	293	1	3	2	Y	-0-					96
							4537	3									
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	323	1	5132	2	Y	1	5	1			92
							1	9									
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	321	1	4797	2	Y	2					94
							2	9									
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	298	1	4381	2	Y	2					96
							2	9									
03	5456	X	4888	-0-	-568	-0-	324	1	4563	2	Y	1	5	1			92
							1	9									
04	5280	X	4491	-0-	-789	-0-	293	1	4195	2	Y	3					95
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		3273	-0-		3273	12798	198	1	2	2	Y	-0-					71
								3073	3									
12	16387	X	3589	-0-		-12798	-0-	213	1	3375	2	Y	1	3	1			69
								1	9									
01	3689	X	3463	-0-		-226	-0-	216	1	3246	2	Y	1					70
								1	9									
02	3451	X	2269	-0-		-1182	-0-	143	1	2125	2	Y	1					71
								1	9									
03	3689	X	2440	-0-		-1249	-0-	161	1	2278	2	Y	1	3	1			69
								1	9									
04	3480	X	2390	-0-		-1090	-0-	156	1	2232	2	Y	2					71
								2	9									

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. GAS	(I) 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	2594	N	2594	-0-		-0-	-0-	157	1	1	2	Y	-0-					49
								2436	3									
12	2666	N	2644	-0-		-22	-0-	157	1	2486	2	Y	1	3	1			47
								1	9									
01	2633	N	2633	-0-		-0-	-0-	165	1	2467	2	Y	1					48
								1	9									
02	2494	N	2382	-0-		-112	-0-	152	1	2229	2	Y	1					49
								1	9									
03	2635	N	2381	-0-		-254	-0-	157	1	2223	2	Y	1	3	1			47
								1	9									
*04	2576	N	2576	-0-		-0-	-0-	168	1	2406	2	Y	2					49
								2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2670	X	2369	-0-		-301	-0-	144	1	1	2	Y	-0-					43
								2224	3									
12	2570	X	2570	-0-		-0-	-0-	152	1	2417	2	Y	1	3	1			41
								1	9									
01	2516	X	2516	-0-		-0-	-0-	158	1	2357	2	Y	1					42
								1	9									
02	2390	N	2390	-0-		-0-	-0-	152	1	2237	2	Y	1					43
								1	9									
03	2573	N	2375	-0-		-198	-0-	157	1	2218	2	Y	-0-	2	1			41
04	2430	N	2421	-0-		-9	-0-	158	1	2261	2	Y	2					43
								2	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	1			44
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					44

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
11	2610	X	2176	-0-	-434	-0-	132	1	1	2	Y	-0-					36
							2043	3									
12	2294	X	2292	-0-	-2	-0-	136	1	2155	2	Y	1	2	1			35
							1	9									
01	2356	X	2235	-0-	-121	-0-	140	1	2094	2	Y	1					36
							1	9									
02	2204	X	2108	-0-	-96	-0-	134	1	1974	2	Y	-0-					36
03	2356	X	2193	-0-	-163	-0-	145	1	2047	2	Y	1	3	1			34
							1	9									
04	2220	X	2193	-0-	-27	-0-	143	1	2048	2	Y	2					36
							2	9									

ADJ MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 256216 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	231	1	2	2	Y	-0-					24
							3579	3									
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	234	1	3726	2	Y	1	4	1			21
							1	9									
01	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	236	1	3532	2	Y	2					23
							2	9									
02	3712	X	3306	-0-	-406	-0-	211	1	3094	2	Y	1					24
							1	9									
03	3968	X	3643	-0-	-325	-0-	241	1	3401	2	Y	1	4	1			21
							1	9									
04	3840	X	3459	-0-	-381	-0-	226	1	3230	2	Y	3					24
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	198	1	2	2	Y	-0-					54
							3061	3									
12	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	202	1	3204	2	Y	-0-	3	1			51
01	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	208	1	3110	2	Y	1					52
							1	9									
02	3161	X	3095	-0-	-66	-0-	197	1	2897	2	Y	1					53
							1	9									
03	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	214	1	3020	2	Y	4	3	1			54
							4	9									
04	3300	X	3215	-0-	-85	-0-	210	1	3003	2	Y	2					56
							2	9									

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
11	4770	X	4340	-0-	-430	-0-	263	1	2	2	Y	-0-					18
							4075	3									
12	4836	X	4466	-0-	-370	-0-	264	1	4201	2	Y	1	4	1			15
							1	9									
01	4681	X	4369	-0-	-312	-0-	274	1	4093	2	Y	2					17
							2	9									
02	4379	X	1496	-0-	-2883	-0-	95	1	1401	2	Y	-0-					17
03	4557	X	4255	-0-	-302	-0-	282	1	3972	2	Y	1	4	1			14
							1	9									
*04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	286	1	4091	2	Y	4					18
							4	9									

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. GAS	(I) 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	4920	X	4296	-0-		-624	-0-	261	1	2	2	Y	-0-					27
								4033	3									
12	5084	X	4455	-0-		-629	-0-	264	1	4190	2	Y	1	5	1			23
								1	9									
01	5022	X	4284	-0-		-738	-0-	268	1	4014	2	Y	2					25
								2	9									
02	4553	X	3960	-0-		-593	-0-	252	1	3707	2	Y	1					26
								1	9									
03	4588	X	4201	-0-		-387	-0-	277	1	3904	2	Y	18	5	1			39
								20	9									
04	4320	X	4242	-0-		-78	-0-	277	1	3961	2	Y	4					43
								4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2970	X	2840	-0-		-130	-0-	172	1	1	2	Y	-0-					30
								2667	3									
12	3069	X	2979	-0-		-90	-0-	176	1	2802	2	Y	1	3	1			28
								1	9									
01	3007	X	2923	-0-		-84	-0-	183	1	2739	2	Y	1					29
								1	9									
02	2784	X	2670	-0-		-114	-0-	170	1	2499	2	Y	1					30
								1	9									
03	2976	X	2843	-0-		-133	-0-	187	1	2633	2	Y	21	3	1			48
								23	9									
04	2880	X	2781	-0-		-99	-0-	181	1	2598	2	Y	2					50
								2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3750	X	3694	-0-		-56	-0-	224	1	2	2	Y	-0-					45
								3468	3									
12	3844	X	3787	-0-		-57	-0-	224	1	3562	2	Y	1	4	1			42
								1	9									
01	3837	X	3837	-0-		-0-	-0-	240	1	3595	2	Y	2					44
								2	9									
02	3567	X	3514	-0-		-53	-0-	224	1	3289	2	Y	1					45
								1	9									
03	3813	X	3717	-0-		-96	-0-	246	1	3468	2	Y	3	4	1			44
								3	9									
04	3720	X	3590	-0-		-130	-0-	234	1	3353	2	Y	3					47
								3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2910	X	2231	-0-		-679	-0-	135	1	1	2	N	-0-					74
								2095	3									
12	3007	X	2366	-0-		-641	-0-	140	1	2225	2	N	1	3	1			72
								1	9									
01	3007	X	2296	-0-		-711	-0-	144	1	2151	2	N	1					73
								1	9									
02	2726	X	2158	-0-		-568	-0-	138	1	2020	2	N	-0-					73
03	2914	X	2470	-0-		-444	-0-	164	1	2304	2	N	2	3	1			72
								2	9									
04	2280	X	2162	-0-		-118	-0-	141	1	2020	2	N	1					73
								1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 258777 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	311	1	3	2	Y	-0-					50
							4815	3									
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	315	1	5002	2	Y	2	5	1			47
							2	9									
01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	329	1	4921	2	Y	4					51
							4	9									
02	5104	X	4660	-0-	-444	-0-	297	1	4361	2	Y	2					53
							2	9									
03	5332	X	5058	-0-	-274	-0-	335	1	4722	2	Y	1	5	1			49
							1	9									
04	5160	X	5032	-0-	-128	-0-	329	1	4699	2	Y	4					53
							4	9									

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

11	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	139	1	2179	3	Y	-0-					10
12	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	112	1	1780	2	Y	-0-	1	1			9
01	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	109	1	1639	2	Y	1					10
							1	9									
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	256	1	3751	2	Y	1					11
							1	9									
03	2387	X	626	-0-	-1761	-0-	41	1	585	2	Y	-0-	2	1			9
04	2310	X	1	-0-	-2309	-0-	1	2			Y	-0-					9

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

11	4800	X	3550	-0-	-1250	-0-	215	1	2	2	Y	-0-					83
							3333	3									
12	4743	X	3282	-0-	-1461	-0-	194	1	3087	2	Y	1	5	1			79
							1	9									
01	4743	X	2756	-0-	-1987	-0-	172	1	2582	2	Y	2					81
							2	9									
02	3335	X	2382	-0-	-953	-0-	152	1	2230	2	Y	-0-					81
03	3565	X	2576	-0-	-989	-0-	170	1	2405	2	Y	1	4	1			78
							1	9									
04	3450	X	2670	-0-	-780	-0-	174	1	2492	2	Y	4					82
							4	9									

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

11	6420	X	4650	-0-	-1770	-0-	283	1	3	2	Y	-0-					41
							4364	3									
12	6634	X	5525	-0-	-1109	-0-	327	1	5196	2	Y	2	6	1			37
							2	9									
01	5487	X	3875	-0-	-1612	-0-	243	1	3629	2	Y	3					40
							3	9									
02	5133	X	1892	-0-	-3241	-0-	119	1	1773	2	Y	-0-					40
03	5518	X	1490	-0-	-4028	-0-	98	1	1391	2	Y	1	5	1			36
							1	9									
04	5340	X	1293	-0-	-4047	-0-	84	1	1208	2	Y	1					37
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
11	4890	X	4660	-0-	-230	-0-	363	1	4297	2	N	-0-					25
12	5053	X	4793	-0-	-260	-0-	367	1	4426	2	N	-0-					25
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	413	1	4610	2	N	10					35
							11	9									
02	4495	X	4412	-0-	-83	-0-	354	1	4058	2	N	-0-					35
*03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	418	1	4601	2	N	-0-					35
04	4860	X	4641	-0-	-219	-0-	364	1	4277	2	N	-0-					35

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

11	10020	X	9520	-0-	-500	-0-	578	1	5	2	N	-0-					53
							8937	3									
12	10230	X	10058	-0-	-172	-0-	595	1	9457	2	N	5	10	1			48
							6	9									
01	10230	X	9685	-0-	-545	-0-	607	1	9071	2	N	6					54
							7	9									
02	9570	X	9071	-0-	-499	-0-	577	1	8479	2	N	14					68
							15	9									
03	10044	X	9900	-0-	-144	-0-	656	1	9241	2	N	3	10	1			61
							3	9									
04	9720	X	9592	-0-	-128	-0-	626	1	8957	2	N	8					69
							9	9									

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

11	5310	X	4580	-0-	-730	-0-	277	1	2	2	Y	-0-					70
							4301	3									
12	5425	X	5012	-0-	-413	-0-	295	1	4716	2	Y	1	5	1			66
							1	9									
01	5363	X	5046	-0-	-317	-0-	316	1	4728	2	Y	2					68
							2	9									
02	4930	X	4578	-0-	-352	-0-	290	1	4286	2	Y	2					70
							2	9									
03	5208	X	4901	-0-	-307	-0-	324	1	4576	2	Y	1	5	1			66
							1	9									
04	4890	X	4825	-0-	-65	-0-	314	1	4505	2	Y	5					71
							6	9									

OVINTIV USA INC. 628658
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

11	840	N	802	-0-	-38	-0-	24	1	778	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	29	-0-	-1583	-0-	29	1			N	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	36	1	1167	2	N	-0-					-0-
*02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	75	1	2203	2	N	-0-					-0-
*03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	51	1	1279	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	241	-0-	-1739	-0-	56	1	185	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	468	-0-	-1454	-0-	468	1			N	-0-					-0-
01	1891	X	1173	-0-	-718	-0-	543	1	630	2	N	-0-					-0-
02	1595	X	1066	-0-	-529	-0-	453	1	613	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	515	-0-	-1190	-0-	145	1	370	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2176	-0-	-14	-0-	2070	2	106	9	N	96					191
12	2511	N	2089	-0-	-422	-0-	1990	2	99	9	N	90	169	1			112
01	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	2110	2	106	9	N	96	161	1			47
*02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1886	2	154	9	N	140					187
*03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1961	2	66	9	N	60	173	1			74
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					74

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
11	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	286	1	6477	2	N	195	174	1			150
							215	9									
12	7719	X	6439	-0-	-1280	-0-	301	1	5994	2	N	131	152	1			129
							144	9									
01	7719	X	6072	-0-	-1647	-0-	315	1	5546	2	N	192	192	1			129
							211	9									
02	7221	X	5317	-0-	-1904	-0-	285	1	4845	2	N	170	162	1			137
							187	9									
03	7223	X	6538	-0-	-685	-0-	310	1	6034	2	N	176	173	1			140
							194	9									
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					140

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
11	4890	X	4550	-0-	-340	-0-	300	1	4127	2	N	112	131	1			26
							123	9									
12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	308	1	4488	2	N	378	370	1			34
							416	9									
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	307	1	4533	2	N	214	185	1			63
							235	9									
02	4727	X	4498	-0-	-229	-0-	275	1	4012	2	N	192	190	1			65
							211	9									
03	4805	X	4125	-0-	-680	-0-	310	1	3641	2	N	158	190	1			33
							174	9									
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					33

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	5550	X	5069	-0-	-481	-0-	4711	2	358	9	N	325	420	1			114
12	5766	X	5317	-0-	-449	-0-	4989	2	328	9	N	298	181	1			231
01	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6342	2	342	9	N	311	383	1			159
*02	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5232	2	327	9	N	297	382	1			74
03	5518	X	4994	-0-	-524	-0-	4632	2	362	9	N	329	302	1			101
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					101

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	4200	X	3054	-0-	-1146	-0-	2971	2	83	9	N	75	89	1			46
12	4340	X	3038	-0-	-1302	-0-	2925	2	113	9	N	103					149
01	3720	X	3170	-0-	-550	-0-	3059	2	111	9	N	101	187	1			63
02	3480	X	2867	-0-	-613	-0-	2766	2	101	9	N	92					155
03	3348	X	2919	-0-	-429	-0-	2818	2	101	9	N	92					247
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					247

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
11	2850	X	1144	-0-	-1706	-0-	99	1	1020	2	N	23					206
							25	9									
12	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	263	1	2387	2	N	3					209
							3	9									
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	305	1	3229	2	N	220	370	1			59
							242	9									
02	3190	X	2295	-0-	-895	-0-	290	1	1882	2	N	112					171
							123	9									
03	3410	X	1863	-0-	-1547	-0-	290	1	1573	2	N	-0-					171
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					171

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6309	2	240	9	N	218	165	1			158
12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6132	2	175	9	N	159	177	1			140
01	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6045	2	229	9	N	208	170	1			178
02	5771	X	5661	-0-	-110	-0-	5484	2	177	9	N	161	162	1			177
03	6169	X	5755	-0-	-414	-0-	5633	2	122	9	N	111	174	1			114
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1897	2	114	9	N	104	184	1			52
12	2263	N	2008	-0-	-255	-0-	1863	2	145	9	N	132					184
01	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	1958	2	108	9	N	98	182	1			100
*02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					100
*03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1862	2	94	9	N	85	149	1			36
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3508	-0-	-722	-0-	3464	2	44	9	N	40	178	1			46
12	4371	X	3604	-0-	-767	-0-	3438	2	166	9	N	151	157	1			40
01	4154	X	3992	-0-	-162	-0-	3895	2	97	9	N	88					128
02	3886	X	3413	-0-	-473	-0-	3244	2	169	9	N	154	145	1			137
03	3875	X	3454	-0-	-421	-0-	3418	2	36	9	N	33					170
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3044	-0-	-346	-0-	2945	2	99	9	N	90					175
12	3534	X	3225	-0-	-309	-0-	3086	2	139	9	N	126	176	1			125
01	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	3170	2	120	9	N	109	167	1			67
02	3306	X	2872	-0-	-434	-0-	2762	2	110	9	N	100					167
03	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	3046	2	123	9	N	112	177	1			102
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					102

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
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
04	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

11	3870	X	3081	-0-	-789	-0-	560	1	2491	2	N	27					234
							30	9									
12	3627	X	2871	-0-	-756	-0-	515	1	2356	2	N	-0-					234
01	3410	X	2625	-0-	-785	-0-	481	1	2130	2	N	13					247
							14	9									
02	3045	X	2187	-0-	-858	-0-	380	1	1739	2	N	62					309
							68	9									
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	631	1	2597	2	N	-0-					309
04	3090	X	2482	-0-	-608	-0-	467	1	2015	2	N	-0-					309

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

11	720	X	90	-0-	-630	-0-	90	2			N	-0-					192
12	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					192
01	62	X	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					192
02	174	X	22	-0-	-152	-0-	22	2			N	-0-					192
03	186	X	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					192
*04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					192

KJ ENERGY, LLC 469901
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

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

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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017

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
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-
04	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

11	32070 #	27256	-0-	-4814	-0-	26992	2	264	9	N	240	334	1			243
12	32705 #	28168	-0-	-4537	-0-	27911	2	257	9	N	234	181	1	18	8	278
01	31093 #	1466	-0-	-29627	-0-	1413	2	53	9	N	48	42	1	1	8	283
02	28449 #	19935	-0-	-8514	-0-	19764	2	171	9	N	155	181	1			257
03	30411 #	26844	-0-	-3567	-0-	26588	2	256	9	N	233	227	1			263
04	27270 #	24031	-0-	-3239	-0-	23723	2	308	9	N	280	180	1	1	8	362

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

11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-

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

11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-

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

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

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					1
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					1
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092963 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7972 - 8411

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	870	N	799	-0-	-71	-0-	57	1	739	2	N	3					172
							3	9									
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	62	1	780	2	N	5					177
							6	9									
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	53	1	705	2	N	4					181
							4	9									
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	N	43	180	1			44
							47	9									
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	63	1	846	2	N	-0-					44
04	750	N	538	-0-	-212	-0-	36	1	502	2	N	-0-					44

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102	102	7	1	95	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	104	-0-	104	206	7	1	97	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	112	-0-	112	318	8	1	104	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	105	-0-	105	105	8	1	97	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	101	-0-	101	206	7	1	94	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	112	-0-	112	318	8	1	104	2	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 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	900	N	842	-0-	-58	-0-	60	1	770	2	N	11	10	1			173
							12	9									
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	64	1	806	2	N	13					186
							14	9									
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	889	2	N	6	9	1			183
							7	9									
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	66	1	842	2	N	11	9	1			185
							12	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	66	1	884	2	N	44	181	1			48
							48	9									
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	65	1	892	2	N	3	4	1			47
							3	9									

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

11	2160	N	1827	-0-	-333	-0-	130	1	1685	2	N	11	27	1			35
							12	9									
12	2480	N	2062	-0-	-418	-0-	149	1	1888	2	N	23					58
							25	9									
01	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	152	1	2028	2	N	11	20	1			49
							12	9									
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	130	1	1663	2	N	31	18	1			62
							34	9									
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	145	1	1948	2	N	20					82
							22	9									
04	2130	N	1981	-0-	-149	-0-	134	1	1841	2	N	5	9	1			78
							6	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX W. GU WELL #: 9 RRCID -> 213033 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	252	-0-	-78	-0-	18	1	232	2	N	2	4	1			33
							2	9									
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	21	1	263	2	N	2					35
							2	9									
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	N	1	3	1			33
							1	9									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	N	3	3	1			33
							3	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	N	1					34
							1	9									
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	19	1	268	2	N	-0-	1	1			33

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

11	1650	N	1331	-0-	-319	-0-	93	1	1199	2	N	35	19	1			173
							39	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	108	1	1375	2	N	79	166	1			86
							87	9									
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	120	1	1598	2	N	18	15	1			89
							20	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	91	1	1162	2	N	25	13	1			101
							28	9									
03	1581	N	1374	-0-	-207	-0-	94	1	1263	2	N	15					116
							17	9									
04	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	106	1	1454	2	N	70	78	1			108
							77	9									

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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. GAS	(I) 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	3180	X	2663	-0-		-517	-0-	188	1	2431	2	N	40	35	1			190
								44	9									
12	3131	X	2808	-0-		-323	-0-	200	1	2529	2	N	72	185	1			77
								79	9									
01	3131	X	2987	-0-		-144	-0-	206	1	2755	2	N	24	28	1			73
								26	9									
02	2784	X	2605	-0-		-179	-0-	186	1	2377	2	N	38	25	1			86
								42	9									
03	3468	X	3468	-0-		-0-	-0-	238	1	3202	2	N	25					111
								28	9									
*04	3273	X	3273	-0-		-0-	-0-	216	1	2979	2	N	71	132	1			50
								78	9									

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. GAS	(I) 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	750	N	694	-0-		-56	-0-	49	1	631	2	N	13	9	1			144
								14	9									
12	744	N	721	-0-		-23	-0-	51	1	649	2	N	19					163
								21	9									
01	780	N	780	-0-		-0-	-0-	54	1	718	2	N	7	7	1			163
								8	9									
02	739	N	739	-0-		-0-	-0-	53	1	678	2	N	7	7	1			163
								8	9									
03	834	N	834	-0-		-0-	-0-	54	1	724	2	N	51	173	1			41
								56	9									
*04	774	N	774	-0-		-0-	-0-	52	1	721	2	N	1	3	1			39
								1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	780	N	725	-0-		-55	-0-	51	1	665	2	N	8	9	1			37
								9	9									
12	775	N	742	-0-		-33	-0-	54	1	680	2	N	7					44
								8	9									
01	837	N	791	-0-		-46	-0-	55	1	730	2	N	5	8	1			41
								6	9									
02	758	N	758	-0-		-0-	-0-	53	1	685	2	N	18	7	1			52
								20	9									
03	796	N	796	-0-		-0-	-0-	54	1	727	2	N	14					66
								15	9									
*04	830	N	830	-0-		-0-	-0-	53	1	731	2	N	42	77	1			31
								46	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	275	N	275	-0-		-0-	-0-	20	1	254	2	N	1	2	1			1
								1	9									
12	395	N	395	-0-		-0-	-0-	29	1	363	2	N	3					4
								3	9									
01	397	N	397	-0-		-0-	-0-	28	1	368	2	N	1	4	1			1
								1	9									
02	359	N	359	-0-		-0-	-0-	26	1	330	2	N	3	3	1			1
								3	9									
03	354	N	354	-0-		-0-	-0-	24	1	329	2	N	1					2
								1	9									
*04	340	N	340	-0-		-0-	-0-	23	1	316	2	N	1	2	1			1
								1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	87	-0-	87	87	6	1	81	2	N	-0-					28
12		14B2 EXT	103	-0-	103	190	7	1	95	2	N	1					29
							1	9									
01		14B2 EXT	146	-0-	146	336	10	1	136	2	N	-0-	1	1			28
02	486	X	150	-0-	-336	-0-	11	1	138	2	N	1	1	1			28
							1	9									
03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					28
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					28

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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

11	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-	1	1			-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	109	2	N	7					7
							8	9									
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-	7	1			-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04		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

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

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

11	390	N	354	-0-	-36	-0-	25	1	328	2	N	1	4	1			30
							1	9									
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	26	1	330	2	N	2					32
							2	9									
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	N	2	4	1			30
							2	9									
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	354	2	N	4	4	1			30
							4	9									
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	N	1					31
							1	9									
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	357	2	N	1	2	1			30
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	200	-0-	-370	-0-	14	1 9	185	2	N	1	5	1			33
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					33
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	1	1			32
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 9 RRCID -> 221800 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		258	-0-	258	258	18	1 9	239	2	N	1					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	258					N	-0-	1	1			28
02	258	X	-0-	-0-	-258	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	915	-0-	-45	-0-	64	1	834	2	N	15	11	1			67
							17	9									
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	67	1	851	2	N	16					83
							18	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	71	1	947	2	N	14	10	1			87
							15	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	71	1	912	2	N	20	9	1			98
							22	9									
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	73	1	979	2	N	16					114
							18	9									
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	72	1	987	2	N	44	118	1			40
							48	9									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	720	N	678	-0-	-42	-0-	48	1	622	2	N	7	8	1			105
							8	9									
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	50	1	633	2	N	14					119
							15	9									
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	52	1	690	2	N	7	7	1			119
							8	9									
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	672	2	N	7	7	1			119
							8	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	52	1	699	2	N	13					132
							14	9									
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	52	1	714	2	N	18	116	1			34
							20	9									

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

11	14B2 EXT		314	-0-	314	314	22	1	289	2	N	3	1	1			35
							3	9									
12	14B2 EXT		79	-0-	79	393	6	1	73	2	N	-0-					35
01	14B2 EXT		132	-0-	132	525	9	1	122	2	N	1	2	1			34
							1	9									
02	683	X	158	-0-	-525	-0-	11	1	146	2	N	1	1	1			34
							1	9									
03	142	X	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					34
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-	1	1			33

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225880 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7946 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	91	1	1182	2	N	17	17	1			140
							19	9									
12	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	102	1	1294	2	N	20					160
							22	9									
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	108	1	1443	2	N	67	24	1			203
							74	9									
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	108	1	1377	2	N	55	218	1			40
							61	9									
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	103	1	1393	2	N	4					44
							4	9									
04	1560	N	1193	-0-	-367	-0-	81	1	1109	2	N	3	7	1			40
							3	9									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	450	N	372	-0-	-78	-0-	27	1	343	2	N	2	5	1			49
							2	9									
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	30	1	380	2	N	11					60
							12	9									
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	28	1	372	2	N	8	4	1			64
							9	9									
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	N	12	4	1			72
							13	9									
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	26	1	354	2	N	11					83
							12	9									
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	63	1	872	2	N	38	61	1			60
							42	9									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 14 RRCID -> 230975 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3138	-0-	138	138	220	1	2851	2	N	61	19	1			91
							67	9									
12	2976	N	2838	-0-	-138	-0-	202	1	2562	2	N	67					158
							74	9									
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	180	1	2396	2	N	61	30	1			189
							67	9									
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	172	1	2198	2	N	96	202	1			83
							106	9									
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	165	1	2220	2	N	20					103
							22	9									
*04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	167	1	2303	2	N	60	123	1			40
							66	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	841	2	8	9	N	7					113
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	N	2					115
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					115
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	679	2	40	9	N	36					151
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	366	2	30	9	N	27					178
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					178

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					65
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					65
01	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	2			N	-0-					65
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					65
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					65
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					26
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					26
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					26
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					26

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1472	2	50	9	N	45					121
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13	9	N	12					133
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1424	2	12	9	N	11					144
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-	48	1			96
03	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	2			N	-0-	44	1			52
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					88
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1254	2	99	9	N	90					178
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					178
02	1044	N	865	-0-	-179	-0-	865	2			N	-0-					178
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	606	2	141	9	N	128	180	1			126
04	1320	N	719	-0-	-601	-0-	719	2			N	-0-					126

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
LEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 138182 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7362 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	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

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	70	X	52	-0-	-18	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

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

11	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					22
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					22
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					22
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					22
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					22
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					22

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

11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					20
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					20
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					20
02	1247	N	475	-0-	-772	-0-	475	2			Y	-0-					20
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					20
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					20

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183628 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					12
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					12
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					12
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					12
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					12
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					12

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

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

11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					56
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	182	2	105	9	Y	95					151
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					151
02	377	N	191	-0-	-186	-0-	191	2			Y	-0-					151
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					151
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	108	2	3	9	Y	3					154

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

11	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	1429	2			N	-0-					158
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					158
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1286	2	45	9	N	41					199
02	1392	N	1368	-0-	-24	-0-	1368	2			N	-0-					199
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					199
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1063	2	100	9	N	91	180	1			110

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					2
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	261	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	264	2	2	9	Y	2					2
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	238	2	9	9	Y	8	7	1			3
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2					5

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

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

11	930	N	494	-0-	-436	-0-	494	2			Y	-0-					41
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	464	N	140	-0-	-324	-0-	140	2			Y	-0-					41
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					41
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					41

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

11	3000	N	2105	-0-	-895	8619	2104	2	1	9	Y	1					24
12	3100	N	2220	-0-	-880	7739	2206	2	14	9	Y	13	21	1			16
01	3100	N	2203	-0-	-897	6842	2203	2			Y	-0-	12	1			4
02	2900	N	2041	-0-	-859	5983	2041	2			Y	-0-					4
03	3100	N	1806	-0-	-1294	4689	1806	2			Y	-0-	2	1			2
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	1689					Y	-0-					2

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

11	3000	N	3013	-0-	13	73	2968	2	45	9	N	41					109
12	1973	N	1900	-0-	-73	-0-	1900	2			N	-0-					109
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					109
02	2494	N	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-					109
03	2666	X	605	-0-	-2061	-0-	605	2			N	-0-					109
*04	2580	X	47	-0-	-2533	-0-	47	2			N	-0-					109

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	2	6	9	Y	5	43	1			24
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					24
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1889	2	43	9	Y	39	41	1			22
02	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	1730	2			Y	-0-					22
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1926	2	17	9	Y	15	21	1			16
*04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1751	2	11	9	Y	10	21	1			5

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	117	-0-	-28	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

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
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	Y	2					217
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					217
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	203	2	57	9	Y	52	167	1			102
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	118	2	2	9	Y	2					104
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					104
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					104

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
11	3000	N	2181	-0-	-819	7540	2181	2			Y	-0-					31
12	3100	N	2341	-0-	-759	6781	2238	2	103	9	Y	94					125
01	3100	N	2086	-0-	-1014	5767	2079	2	7	9	Y	6	118	1			13
02	2900	N	2327	-0-	-573	5194	2288	2	39	9	Y	35					48
03	3100	N	2410	-0-	-690	4504	2310	2	100	9	Y	91					139
*04	3000	N	2335	-0-	-665	3839	2213	2	122	9	Y	111	237	1			13

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2711	N	2018	-0-	-693	-0-	2017	2	1	9	Y	1					32
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1967	2	90	9	Y	82	66	1			48
01	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	1951	2	19	9	Y	17	51	1			14
02	1943	N	1780	-0-	-163	-0-	1756	2	24	9	Y	22					36
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1751	2	154	9	Y	140	104	1			72
*04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1594	2	23	9	Y	21					93

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
11	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	2			Y	-0-					8
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1318	2	29	9	Y	26	20	1			14
01	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	1277	2	7	9	Y	6	16	1			4
02	1247	N	1188	-0-	-59	-0-	1179	2	9	9	Y	8					12
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1538	2	52	9	Y	47	35	1			24
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1461	2	8	9	Y	7					31

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
11	2730	X	2350	-0-	-380	-0-	2350	2			Y	-0-					55
12	2759	X	2504	-0-	-255	-0-	2393	2	111	9	Y	101	83	1			73
01	2542	X	2242	-0-	-300	-0-	2209	2	33	9	Y	30	87	1			16
02	2262	X	2218	-0-	-44	-0-	2151	2	67	9	Y	61					77
03	2418	X	2403	-0-	-15	-0-	2339	2	64	9	Y	58	96	1			39
*04	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2315	2	41	9	Y	37					76

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
11	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-					48
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					48
01	899	N	650	-0-	-249	-0-	650	2			N	-0-					48
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					48
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					48
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					48

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
11	3000	N	1562	-0-	-1438	4500	1562	2			Y	-0-					67
12	3100	N	1048	-0-	-2052	2448	1048	2			Y	-0-					67
01	3100	N	1336	-0-	-1764	684	1336	2			Y	-0-					67
02	1981	N	1297	-0-	-684	-0-	1297	2			Y	-0-					67
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					67
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					67

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
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					13
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					13
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					13
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					13
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-	9	1			4
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					4

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
11	2760	X	2208	-0-	-552	-0-	2208	2			Y	-0-					64
12	2418	X	1904	-0-	-514	-0-	1794	2	110	9	Y	100	86	1			78
01	2511	X	2007	-0-	-504	-0-	1992	2	15	9	Y	14	76	1			16
02	2349	X	2033	-0-	-316	-0-	2001	2	32	9	Y	29					45
03	2511	X	2158	-0-	-353	-0-	2128	2	30	9	Y	27	50	1			22
*04	2220	X	2066	-0-	-154	-0-	2047	2	19	9	Y	17					39

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
11	810	N	455	-0-	-355	-0-	19	1	434	2	Y	2	23	1			5
							2	9									
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					5
01	713	N	507	-0-	-206	-0-	22	1	485	2	Y	-0-					5
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	Y	31					36
							34	9									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	84	100	1			20
							92	9									
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	Y	15					35
							17	9									

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

11	810	N	198	-0-	-612	-0-	198	2			Y	-0-					31
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					31
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					31
02	203	N	103	-0-	-100	-0-	103	2			Y	-0-					31
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	140	2	238	9	Y	216	173	1			74
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					74

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

11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

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

11	3000	N	1273	-0-	-1727	4143	54	1	1207	2	Y	11	86	1			19
							12	9									
12	3100	N	845	-0-	-2255	1888	37	1	808	2	Y	-0-					19
01	2846	N	958	-0-	-1888	-0-	42	1	916	2	Y	-0-					19
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	2	Y	54					73
							59	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	46	1	982	2	Y	123	164	1			32
							135	9									
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	795	2	Y	25					57
							28	9									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	600	N	446	-0-	-154	-0-	446	2			Y	-0-					266
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					266
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	734	2	143	9	Y	130	184	1			212
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					212
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					212
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					212

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
11	5040	X	4838	-0-	-202	-0-	4837	2	1	9	Y	1					39
12	5208	X	5072	-0-	-136	-0-	4980	2	92	9	Y	84					123
01	5208	X	5000	-0-	-208	-0-	4997	2	3	9	Y	3	113	1			13
02	4930	X	4467	-0-	-463	-0-	4448	2	19	9	Y	17					30
03	5270	X	4663	-0-	-607	-0-	4615	2	48	9	Y	44					74
*04	4920	X	4656	-0-	-264	-0-	4598	2	58	9	Y	53	120	1			7

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
11	540	N	446	-0-	-94	-0-	19	1	419	2	Y	7	48	1			11
							8	9									
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	Y	-0-					11
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	Y	-0-					11
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	2	Y	-0-					11
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	Y	-0-	9	1			2
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					2

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
11	2490	X	2389	-0-	-101	-0-	2389	2			N	-0-					10
12	2573	X	2508	-0-	-65	-0-	2485	2	23	9	N	21	16	1			15
01	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2453	2	15	9	N	14	24	1			5
02	2378	X	2130	-0-	-248	-0-	2098	2	32	9	N	29					34
03	2542	X	2147	-0-	-395	-0-	2117	2	30	9	N	27	43	1			18
04	2400	X	1904	-0-	-496	-0-	1885	2	19	9	N	17					35

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					83
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					83
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					83
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					83
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					83
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					83

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
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					178
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2264	2	24	9	Y	22					200
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					200
02	2204	N	2145	-0-	-59	-0-	2121	2	24	9	Y	22					222
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					222
*04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-	180	1			42

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 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
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

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

11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	148	1	3313	2	Y	3	23	1			5
							3	9									
12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	168	1	3624	2	Y	-0-					5
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	158	1	3461	2	Y	-0-					5
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	128	1	2645	2	Y	29					34
							32	9									
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	165	1	3505	2	Y	65	83	1			16
							72	9									
*04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	159	1	3332	2	Y	13					29
							14	9									

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

11	1260	N	748	-0-	-512	-0-	747	2	1	9	Y	1					73
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	851	2	64	9	Y	58	76	1			55
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	778	2	6	9	Y	5	47	1			13
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	723	2	8	9	Y	7					20
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	768	2	46	9	Y	42	36	1			26
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	836	2	7	9	Y	6					32

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

11	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	1810	2	17	9	Y	15					28
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2585	2	22	9	Y	20	27	1			21
01	2046	N	1524	-0-	-522	-0-	1512	2	12	9	Y	11					32
02	1769	N	1391	-0-	-378	-0-	1376	2	15	9	Y	14	31	1			15
03	2232	N	1759	-0-	-473	-0-	1742	2	17	9	Y	15					30
04	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1424	2	9	9	Y	8	22	1	5	8	11

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

11	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11505	2	98	9	Y	89					158
12	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11100	2	83	9	Y	75	155	1			78
01	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11791	2	84	9	Y	76					154
02	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	10919	2	108	9	Y	98	150	1			102
03	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11853	2	99	9	Y	90					192
*04	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	11747	2	85	9	Y	77	141	1	5	8	123

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

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1167	-0-	-63 B	-0-	1158	3	9	9	N	8					110
12	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1512	3	23	9	N	21	113	1			18
01	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1402	3	28	9	N	25					43
02	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1274	3	22	9	N	20					63
*03	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-					63
*04	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1323	3	26	9	N	24					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4203	X	4203	-0-	-0- B	-0-	4160	3	43	9	Y	39					68
12	4212	X	4212	-0-	-0- B	-0-	4181	3	31	9	Y	28	55	1			41
01	4102	X	4102	-0-	-0- B	-0-	4069	3	33	9	Y	30					71
02	4031	X	3968	-0-	-63 B	-0-	3887	3	81	9	Y	74					145
03	4309	X	4181	-0-	-128 B	-0-	4138	3	43	9	Y	39					184
04	4170	X	4007	-0-	-163 B	-0-	3966	3	41	9	Y	37	115	1			106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2049	3	7	9	Y	6					45
12	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2122	3	3	9	Y	3	36	1			12
01	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1974	3	4	9	Y	4					16
02	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	2092	3	11	9	Y	10					26
*03	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1798	3	6	9	Y	5					31
04	1920	N	1841	-0-	-79 B	-0-	1834	3	7	9	Y	6	20	1			17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3138	-0-	-72 B	-0-	3137	3	1	9	N	1					58
12	3286	X	3220	-0-	-66 B	-0-	3220	3			N	-0-					58
01	3286	X	3189	-0-	-97 B	-0-	3189	3			N	-0-					58
02	3045	X	2941	-0-	-104 B	-0-	2941	3			N	-0-					58
03	3255	X	3115	-0-	-140 B	-0-	3115	3			N	-0-					58
*04	3273	X	3273	-0-	-0- B	-0-	2973	3	300	9	N	273	184	1			147

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
11	1890	N	1742	-0-	-148 B	-0-	1728	3	14	9	Y	13					117
12	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1913	3	12	9	Y	11	96	1			32
01	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1860	3	11	9	Y	10					42
02	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	1709	3	29	9	Y	26					68
*03	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1797	3	15	9	Y	14					82
04	1800	N	1626	-0-	-174 B	-0-	1612	3	14	9	Y	13	51	1			44

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
11	3334	X	3334	-0-	-0- B	-0-	3334	3			Y	-0-					-0-
12	3478	X	3478	-0-	-0- B	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
01	3456	X	3456	-0-	-0- B	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-
02	3161	X	3145	-0-	-16 B	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
*03	3414	X	3414	-0-	-0- B	-0-	3414	3			Y	-0-					-0-
*04	3332	X	3332	-0-	-0- B	-0-	3332	3			Y	-0-					-0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
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
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	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82

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

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015

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

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
04	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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

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

11	2220	X	263	-0-	-1957	B	-0-	263	3			Y	-0-					81
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	B	-0-					Y	-0-					81
01	930	X	349	-0-	-581	B	-0-	346	3	3	9	Y	3	42	1			42
02	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			Y	-0-					42
03	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			Y	-0-					42
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	3			Y	-0-					42

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

11	360	N	248	-0-	-112	B	-0-	248	3			Y	-0-					81
12	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3			Y	-0-					81
01	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	927	3	3	9	Y	3	42	1			42
02	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3			Y	-0-					42
03	527	N	422	-0-	-105	B	-0-	422	3			Y	-0-					42
04	510	N	443	-0-	-67	B	-0-	443	3			Y	-0-					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 4 RRCID -> 247524 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	944	3	8	9	Y	7					68
12	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			Y	-0-					68
01	1209	N	973	-0-	-236 B	-0-	954	3	19	9	Y	17					85
02	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	706	3	1	9	Y	1					86
03	1240	N	714	-0-	-526 B	-0-	702	3	12	9	Y	11					97
04	930	N	849	-0-	-81 B	-0-	835	3	14	9	Y	13					110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3102	X	3102	-0-	-0- B	-0-	3096	3	6	9	Y	5					45
12	3637	X	3637	-0-	-0- B	-0-	3637	3			Y	-0-					45
01	3906	X	3906	-0-	-0- B	-0-	3894	3	12	9	Y	11					56
02	2077	N	2077	-0-	-0- B	-0-	2076	3	1	9	Y	1					57
03	3100	X	2811	-0-	-289 B	-0-	2803	3	8	9	Y	7					64
04	3000	X	1967	-0-	-1033 B	-0-	1957	3	10	9	Y	9					73

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
11	930	N	779	-0-	-151 B	-0-	772	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	1147	N	776	-0-	-371 B	-0-	768	3	8	9	Y	7	8	1			1
01	868	N	746	-0-	-122 B	-0-	739	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	696	N	666	-0-	-30 B	-0-	662	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	744	N	668	-0-	-76 B	-0-	660	3	8	9	Y	7	6	1			2
04	720	N	651	-0-	-69 B	-0-	645	3	6	9	Y	5	7	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	275	-0-	-295 B	-0-	273	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	372	N	238	-0-	-134 B	-0-	236	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	367	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	268	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	225	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	330	N	204	-0-	-126 B	-0-	203	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	259	-0-	-161 B	-0-	256	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	403	N	284	-0-	-119 B	-0-	282	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	372	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	351	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	364	3	3	9	Y	3	3	1			1
*04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	362	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1917	-0-	-363 B	-0-	1902	3	15	9	Y	14	17	1			4
12	2263	N	1892	-0-	-371 B	-0-	1871	3	21	9	Y	19	20	1			3
01	2108	N	1866	-0-	-242 B	-0-	1849	3	17	9	Y	15	15	1			3
02	1856	N	1734	-0-	-122 B	-0-	1721	3	13	9	Y	12	11	1			4
03	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	2204	3	21	9	Y	19	18	1			5
*04	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	2195	3	21	9	Y	19	22	1			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1693	-0-	-257	B	-0-	1679	3	14	9	Y	13	17	1			4
12	2230	N	2230	-0-	-0-	B	-0-	2207	3	23	9	Y	21	22	1			3
01	2333	N	2333	-0-	-0-	B	-0-	2312	3	21	9	Y	19	18	1			4
02	1790	N	1790	-0-	-0-	B	-0-	1777	3	13	9	Y	12	12	1			4
03	2015	N	1943	-0-	-72	B	-0-	1924	3	19	9	Y	17	16	1			5
04	1950	N	1890	-0-	-60	B	-0-	1873	3	17	9	Y	15	19	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2766	-0-	-414	B	-0-	2745	3	21	9	Y	19	23	1			6
12	3038	X	2884	-0-	-154	B	-0-	2853	3	31	9	Y	28	30	1			4
01	2945	X	2812	-0-	-133	B	-0-	2787	3	25	9	Y	23	22	1			5
02	2668	X	2557	-0-	-111	B	-0-	2538	3	19	9	Y	17	17	1			5
03	2883	N	1245	-0-	-1638	B	-0-	1233	3	12	9	Y	11	13	1			3
04	2730	N	1568	-0-	-1162	B	-0-	1554	3	14	9	Y	13	15	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	B	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	47	-0-	-40	B	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	B	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1583	3	12	9	Y	11	11	1			3
12	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	1562	3	18	9	Y	16	17	1			2
01	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	1640	3	15	9	Y	14	13	1			3
02	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1466	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	1896	3	19	9	Y	17	15	1			5
04	1230	N	1160	-0-	-70	B	-0-	1149	3	11	9	Y	10	14	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
11	2543	N	2543	-0-	-0-	B	-0-	2523	3	20	9	Y	18	22	1			5
12	1705	N	1513	-0-	-192	B	-0-	1496	3	17	9	Y	15	18	1			2
01	1853	N	1853	-0-	-0-	B	-0-	1836	3	17	9	Y	15	14	1			3
02	2349	N	1370	-0-	-979	B	-0-	1359	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	1519	N	1275	-0-	-244	B	-0-	1263	3	12	9	Y	11	11	1			3
04	1800	N	1183	-0-	-617	B	-0-	1172	3	11	9	Y	10	12	1			1

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
11	120	N	1	-0-	-119	B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	1	-0-	-92	B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

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

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
11	3211	X	3211	-0-	-0- B	-0-	3186	3	25	9	Y	23	28	1			7
12	3531	X	3531	-0-	-0- B	-0-	3492	3	39	9	Y	35	37	1			5
01	3723	X	3723	-0-	-0- B	-0-	3690	3	33	9	Y	30	29	1			6
02	3538	X	2418	-0-	-1120 B	-0-	2399	3	19	9	Y	17	18	1			5
03	3534	X	2540	-0-	-994 B	-0-	2516	3	24	9	Y	22	21	1			6
04	3600	X	2671	-0-	-929 B	-0-	2647	3	24	9	Y	22	26	1			2

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
11	4792	X	4792	-0-	-0- B	-0-	4755	3	37	9	Y	34	43	1			10
12	5096	X	5096	-0-	-0- B	-0-	5041	3	55	9	Y	50	53	1			7
01	5661	X	5661	-0-	-0- B	-0-	5610	3	51	9	Y	46	44	1			9
02	4711	X	4711	-0-	-0- B	-0-	4675	3	36	9	Y	33	32	1			10
03	4557	X	4223	-0-	-334 B	-0-	4181	3	42	9	Y	38	37	1			11
*04	4454	X	4454	-0-	-0- B	-0-	4413	3	41	9	Y	37	45	1			3

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
11	3479	X	3479	-0-	-0- B	-0-	3451	3	28	9	Y	25	30	1			7
12	3190	X	3190	-0-	-0- B	-0-	3156	3	34	9	Y	31	34	1			4
01	3266	X	3266	-0-	-0- B	-0-	3236	3	30	9	Y	27	26	1			5
02	3625	X	3363	-0-	-262 B	-0-	3337	3	26	9	Y	24	22	1			7
03	3928	X	3928	-0-	-0- B	-0-	3891	3	37	9	Y	34	32	1			9
04	3480	X	3335	-0-	-145 B	-0-	3304	3	31	9	Y	28	35	1			2

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
11	1650	N	1508	-0-	-142 B	-0-	1497	3	11	9	Y	10	15	1			3
12	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	1761	3	19	9	Y	17	18	1			2
01	1705	N	637	-0-	-1068 B	-0-	630	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1785	3	14	9	Y	13	10	1			4
03	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2248	3	21	9	Y	19	18	1			5
*04	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	2097	3	20	9	Y	18	22	1			1

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
11	3185	X	3185	-0-	-0- B	-0-	3160	3	25	9	Y	23	26	1			7
12	3355	X	3355	-0-	-0- B	-0-	3319	3	36	9	Y	33	35	1			5
01	3207	X	3207	-0-	-0- B	-0-	3178	3	29	9	Y	26	26	1			5
02	3026	X	3026	-0-	-0- B	-0-	3003	3	23	9	Y	21	20	1			6
03	3224	X	2848	-0-	-376 B	-0-	2820	3	28	9	Y	25	24	1			7
04	3120	X	2487	-0-	-633 B	-0-	2464	3	23	9	Y	21	26	1			2

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
11	2340	N	2051	-0-	-289 B	-0-	2034	3	17	9	Y	15	17	1			5
12	2294	N	2030	-0-	-264 B	-0-	2008	3	22	9	Y	20	22	1			3
01	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	2110	3	20	9	Y	18	17	1			4
02	1972	N	1688	-0-	-284 B	-0-	1675	3	13	9	Y	12	12	1			4
03	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	2626	3	24	9	Y	22	20	1			6
*04	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	2301	3	23	9	Y	21	25	1			2

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
11	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1405	3	12	9	Y	11	14	1			3
12	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1922	3	22	9	Y	20	20	1			3
01	1798	N	1785	-0-	-13 B	-0-	1770	3	15	9	Y	14	14	1			3
02	1363	N	1355	-0-	-8 B	-0-	1345	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	1953	N	1380	-0-	-573 B	-0-	1367	3	13	9	Y	12	12	1			3
04	1740	N	836	-0-	-904 B	-0-	827	3	9	9	Y	8	10	1			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
11	6421	X	6421	-0-	-0- B	-0-	6369	3	52	9	Y	47	38	1			14
12	5260	X	5260	-0-	-0- B	-0-	5204	3	56	9	Y	51	58	1			7
01	4651	X	4651	-0-	-0- B	-0-	4608	3	43	9	Y	39	38	1			8
02	4128	X	4128	-0-	-0- B	-0-	4096	3	32	9	Y	29	28	1			9
03	3012	X	3012	-0-	-0- B	-0-	2982	3	30	9	Y	27	28	1			8
*04	3271	X	3271	-0-	-0- B	-0-	3241	3	30	9	Y	27	33	1			2

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
11	1680	X	1053	-0-	-627 B	-0-	1045	3	8	9	Y	7	10	1			2
12	1736	X	1614	-0-	-122 B	-0-	1596	3	18	9	Y	16	16	1			2
01	1736	X	1626	-0-	-110 B	-0-	1611	3	15	9	Y	14	13	1			3
02	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1737	3	13	9	Y	12	11	1			4
03	3064	N	3064	-0-	-0- B	-0-	3035	3	29	9	Y	26	23	1			7
*04	4673	X	4673	-0-	-0- B	-0-	4630	3	43	9	Y	39	43	1			3

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
11	4140	X	3755	-0-	-385 B	-0-	3725	3	30	9	Y	27	32	1			8
12	4278	X	3742	-0-	-536 B	-0-	3701	3	41	9	Y	37	40	1			5
01	4278	X	3505	-0-	-773 B	-0-	3473	3	32	9	Y	29	28	1			6
02	3625	X	3449	-0-	-176 B	-0-	3424	3	25	9	Y	23	22	1			7
03	3875	X	3279	-0-	-596 B	-0-	3247	3	32	9	Y	29	28	1			8
04	3750	X	-0-	-0-	-3750 B	-0-					Y	21	27	1			2

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
11	3910	X	3910	-0-	-0- B	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
12	4756	X	4756	-0-	-0- B	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
01	4339	X	4339	-0-	-0- B	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
02	5548	X	5548	-0-	-0- B	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0- B	-0-	7721	3			N	-0-					-0-
*04	7667	X	7667	-0-	-0- B	-0-	7667	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9720	X	8715	-0-	-1005 B	-0-	8715	3			N	-0-					-0-
12	10664	X	8816	-0-	-1848 B	-0-	8816	3			N	-0-					-0-
01	10664	X	7068	-0-	-3596 B	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
02	9976	X	9272	-0-	-704 B	-0-	9272	3			N	-0-					-0-
03	10292	X	7404	-0-	-2888 B	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	6656	-0-	-2074 B	-0-	6656	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268296 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 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
11	5520	X	5071	-0-	-449 B	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5317	-0-	-170 B	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
01	6633	X	6633	-0-	-0- B	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
02	5328	X	5328	-0-	-0- B	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
03	7312	X	7312	-0-	-0- B	-0-	7312	3			N	-0-					-0-
*04	6843	X	6843	-0-	-0- B	-0-	6843	3			N	-0-					-0-

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
11	10020	X	6889	-0-	-3131 B	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
12	10354	X	6462	-0-	-3892 B	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
01	10354	X	5916	-0-	-4438 B	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
02	9280	X	7277	-0-	-2003 B	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8112	-0-	-1188 B	-0-	8112	3			N	-0-					-0-
*04	7341	X	7341	-0-	-0- B	-0-	7341	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
11	720	N	643	-0-	-77 B	-0-	40 136	1 3	467	2	N	-0-					92
12	775	N	728	-0-	-47 B	-0-	727	2	1	9	N	1					93
01	744	N	736	-0-	-8 B	-0-	706	2	30	9	N	27					120
02	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	651	2	11	9	N	10					130
03	713	N	683	-0-	-30 B	-0-	670	2	13	9	N	12					142
04	720	N	689	-0-	-31 B	-0-	672	2	17	9	N	15					157

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
11	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	102 176	1 3	1227	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2162	-0-	-380 B	-0-	106	1	2056	2	Y	-0-					-0-
01	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	98	1	2107	2	Y	-0-					-0-
02	2378	X	2035	-0-	-343 B	-0-	99	1	1936	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1982	-0-	-188 B	-0-	118	1	1864	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1937	-0-	-193 B	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	15 23	1 3	158	2	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	198	-0-	-5 B	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	166	-0-	-74 B	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

11	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	82	1	884	2	Y	-0-					-0-
								133	3									
12	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	46	1	894	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	692	-0-	-52	B	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	762	-0-	-311	B	-0-	39	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	872	-0-	-58	B	-0-	52	1	820	2	Y	-0-					-0-
*04	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

DAVIS UNIT WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122

11	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	79	1	844	2	Y	12					25
								126	3	13	9							
12	1457	N	1345	-0-	-112	B	-0-	64	1	1251	2	Y	27					52
								30	9									
01	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1276	2	Y	5	38	1			19
								6	9									
02	1387	X	1387	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1299	2	Y	16					35
								18	9									
03	1652	X	1652	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1539	2	Y	14	37	1			12
								15	9									
*04	1467	X	1467	-0-	-0-	B	-0-	1454	2	13	9	Y	12					24

DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435

11	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1098	2	Y	28					55
								165	3	31	9							
12	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1282	2	Y	57					112
								63	9									
01	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1379	2	Y	11	82	1			41
								12	9									
02	1735	X	1735	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1612	2	Y	33					74
								36	9									
03	1457	X	1162	-0-	-295	B	-0-	67	1	1061	2	Y	31	79	1			26
								34	9									
*04	1608	X	1608	-0-	-0-	B	-0-	1580	2	28	9	Y	25					51

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	300	N	205	-0-	-95 B	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					67
							24	3									
12	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					67
01	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	18	1	384	2	Y	10					77
							11	9									
02	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	16	1	320	2	Y	18					95
							20	9									
03	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	21	1	333	2	Y	5					100
							6	9									
*04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	398	2	22	9	Y	20					120

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

11	480	N	97	-0-	-383 B	-0-	3	1	86	2	N	-0-					33
							8	3									
12	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					33
01	279	N	93	-0-	-186 B	-0-	93	2			N	-0-					33
02	87	N	7	-0-	-80 B	-0-	7	2			N	-0-					33
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					33
04	90	N	23	-0-	-67 B	-0-	23	3			N	-0-					33

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

11	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	5	1	98	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	87	N	86	-0-	-1 B	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55 B	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32

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

11	660	N	610	-0-	-50 B	-0-	80	1	477	2	N	2					82
							51	3	2	9							
12	806	N	376	-0-	-430 B	-0-	370	2	6	9	N	5					87
01	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	959	2	20	9	N	18					105
02	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					105
03	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					105
04	960	N	490	-0-	-470 B	-0-	490	2			N	-0-					105

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

11	1260	N	656	-0-	-604 B	-0-	21	1	580	2	N	-0-					120
							55	3									
12	2769	N	2769	-0-	-0- B	-0-	2767	2	2	9	N	2					122
01	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2100	2	11	9	N	10					132
02	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1399	2	14	9	N	13					145
03	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	2471	2	3	9	N	3					148
*04	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2264	3	4	9	N	4					152

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

11	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	93	1	1002	2	N	12					75
							150	3	13	9							
12	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	73	1	1418	2	N	25					100
							28	9									
01	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	71	1	1529	2	N	20					120
							22	9									
02	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	72	1	1337	2	N	18					138
							20	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	107	1	1691	2	N	21	107	1			52
							23	9									
*04	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1572	2	12	9	N	11					63

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

11	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	60	1	1272	2	N	-0-					35
							118	3									
12	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1348	2	3	9	N	3					38
01	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1135	2	11	9	N	10					48
02	1305	N	662	-0-	-643 B	-0-	662	2			N	-0-					48
03	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1510	2	4	9	N	4					52
04	1110	N	1042	-0-	-68 B	-0-	1042	3			N	-0-					52

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

11	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	478	3	146	9	N	133	179	1			197
12	527	N	487	-0-	-40 B	-0-	487	3			N	-0-	102	1			95
01	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1013	3	58	9	N	53					148
02	609	N	410	-0-	-199 B	-0-	378	3	32	9	N	29					177
03	496	N	476	-0-	-20 B	-0-	476	3			N	-0-					177
04	660	N	485	-0-	-175 B	-0-	485	3			N	-0-					177

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	690	N	241	-0-	-449 B	-0-	8	1	213	2	N	-0-					24
							20	3									
12	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					24
01	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					24
02	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					24
03	620	N	533	-0-	-87 B	-0-	533	2			N	-0-					24
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					24

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

11	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	6	1	145	2	N	-0-	40	1			22
							15	3									
12	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					22
01	279	N	118	-0-	-161 B	-0-	118	2			N	-0-					22
02	174	N	59	-0-	-115 B	-0-	59	2			N	-0-					22
03	155	N	68	-0-	-87 B	-0-	68	2			N	-0-					22
04	120	N	37	-0-	-83 B	-0-	37	3			N	-0-					22

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

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

11	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	152	1	1636	2	N	20					93
							245	3	22	9							
12	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	79	1	1540	2	N	2					95
							2	9									
01	2691	N	2691	-0-	-0- B	-0-	119	1	2544	2	N	25					120
							28	9									
02	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	105	1	1937	2	N	17					137
							19	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	105	1	1661	2	N	9	74	1			72
							10	9									
04	2520	N	1706	-0-	-814 B	-0-	1705	2	1	9	N	1					73

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS UNIT WELL #: 11X RRCID -> 227225 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3025	X	3025	-0-	-0- B	-0-	224	1	2416	2	N	20			57
							363	3	22	9					
12	3148	X	3148	-0-	-0- B	-0-	154	1	2985	2	N	8			65
							9	9							
01	2793	X	2793	-0-	-0- B	-0-	123	1	2640	2	N	27			92
							30	9							
02	3185	X	3185	-0-	-0- B	-0-	162	1	3000	2	N	21			113
							23	9							
03	3050	X	3050	-0-	-0- B	-0-	180	1	2840	2	N	27			140
							30	9							
*04	2166	X	2166	-0-	-0- B	-0-	2147	2	19	9	N	17			157

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

11	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	96	1	1040	2	N	7			45
							157	3	8	9					
12	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	72	1	1400	2	N	8			53
							9	9							
01	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	69	1	1479	2	N	22			75
							24	9							
02	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	77	1	1430	2	N	23			98
							25	9							
03	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	96	1	1509	2	N	9			107
							10	9							
*04	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1527	2	18	9	N	16			123

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

11	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	193	1	2080	2	N	9			97
							312	3	10	9					
12	2968	N	2968	-0-	-0- B	-0-	144	1	2802	2	N	20			117
							22	9							
01	2838	N	2838	-0-	-0- B	-0-	126	1	2698	2	N	13			130
							14	9							
02	3267	X	3267	-0-	-0- B	-0-	166	1	3079	2	N	20			150
							22	9							
03	3346	X	3346	-0-	-0- B	-0-	198	1	3115	2	N	30			180
							33	9							
04	2760	N	2735	-0-	-25 B	-0-	2713	2	22	9	N	20			200

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

11	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	61	1	1669	2	N	27			65
							157	3	30	9					
12	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	2087	2	3	9	N	3			68
01	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1628	2	8	9	N	7			75
02	1740	N	1445	-0-	-295 B	-0-	1445	2			N	-0-			75
03	1860	N	1128	-0-	-732 B	-0-	1128	2			N	-0-			75
*04	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	2233	3	3	9	N	3			78

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRISON, B. S. WELL #: 9 RRCID -> 228399 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	328	-0-	-422 B	-0-	43	1	256	2	N	2					35
							27	3	2	9							
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					35
01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					35
02	319	N	-0-	-0-	-319 B	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
*04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					35

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

DAVIS GAS UNIT WELL #: 8X RRCID -> 229025 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100

11	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	121	1	1298	2	Y	21					41
							194	3	23	9							
12	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	135	1	2620	2	Y	-0-					41
01	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	93	1	1991	2	Y	52	62	1			31
							57	9									
02	1908	X	1908	-0-	-0- B	-0-	96	1	1784	2	Y	25					56
							28	9									
03	2759	X	1800	-0-	-959 B	-0-	106	1	1668	2	Y	24	60	1			20
							26	9									
04	2670	X	1577	-0-	-1093 B	-0-	1556	2	21	9	Y	19					39

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

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
04	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

11	1230	N	1169	-0-	-61 B	-0-	109	1	930	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
12	1147	N	941	-0-	-206 B	-0-	76	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	106	1	1058	2	Y	-0-					-0-
02	1131	X	956	-0-	-175 B	-0-	89	1	867	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	836	-0-	-373 B	-0-	70	1	766	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1031	-0-	-139 B	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					45
02	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					45

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					55
							1	3									
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
01	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					55
02	14	N	1	-0-	-13 B	-0-	1	2			N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
04	15	N	2	-0-	-13 B	-0-	2	3			N	-0-					55

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
11	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	22	1	590	2	N	-0-					62
							55	3									
12	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					62
01	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	229	2			N	-0-	40	1			22
02	638	N	161	-0-	-477 B	-0-	161	2			N	-0-					22
03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					22
04	210	N	90	-0-	-120 B	-0-	90	3			N	-0-					22

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
11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	100	1	596	2	N	5					67
							64	3	6	9							
12	868	N	269	-0-	-599 B	-0-	268	2	1	9	N	1					68
01	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1214	2	8	9	N	7					75
02	754	N	727	-0-	-27 B	-0-	725	2	2	9	N	2					77
03	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					77
04	1020	N	574	-0-	-446 B	-0-	565	2	9	9	N	8					85

CRD OPERATING, LLC 186953
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	2			Y	-0-	15	1			11
12	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2			Y	-0-					11
01	1550	N	1167	-0-	-383 B	-0-	1167	2			Y	-0-	7	1			4
02	1450	N	1163	-0-	-287 B	-0-	1137	2	26	9	Y	24	28	1			-0-
*03	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1757	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	362	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	352	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	321	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*03	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	480	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	211	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	B	-0-	190	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	203	N	81	-0-	-122	B	-0-	64	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	422	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	624	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	406	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	558	N	174	-0-	-384	B	-0-	170	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	B	-0-					Y	NO RPT					-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
11	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	776	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	502	-0-	-56	B	-0-	498	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	522	N	493	-0-	-29	B	-0-	475	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
*03	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	620	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1686	-0-	-54	B	-0-	1679	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
01	1984	X	1933	-0-	-51	B	-0-	1926	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	1856	X	1547	-0-	-309	B	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
03	1984	X	1811	-0-	-173	B	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1582	2	94	9	Y	85	85	1			-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
01	1809	X	1809	-0-	-0-	B	-0-	1717	2	92	9	Y	84	84	1			-0-
02	1624	X	1402	-0-	-222	B	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
03	1736	X	1635	-0-	-101	B	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1385	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1166	2	97	9	Y	88	88	1			-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
*03	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
11	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	728	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2019

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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

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

11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	252	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	259	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	390	N	204	-0-	-186 B	-0-	204	2			Y	-0-	9	1			13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2019

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

11	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	634	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	548	-0-	-196 B	-0-	539	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	638	N	524	-0-	-114 B	-0-	489	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
*03	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	653	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	19	19	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	9	9	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	35	35	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	682	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
12	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	352	-0-	-175 B	-0-	329	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	606	2	88	9	Y	80	80	1			-0-
*03	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	436	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1579	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	1598	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
03	1581	N	1113	-0-	-468	B	-0-	1095	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	B	-0-	2351	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
01	2670	N	2670	-0-	-0-	B	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
02	2740	N	2740	-0-	-0-	B	-0-	2714	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
*03	2888	N	2888	-0-	-0-	B	-0-	2859	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	371	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	470	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	401	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
*03	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	502	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	930	N	749	-0-	-181	B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
*03	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*04	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2			N	-0-					-0-

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

11	2340	N	2186	-0-	-154	B	-0-	2186	2			N	-0-					10
12	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			N	-0-					10
01	2563	N	2563	-0-	-0-	B	-0-	2563	2			N	-0-					10
02	2117	N	1725	-0-	-392	B	-0-	1725	1			N	-0-					10
*03	3145	X	3145	-0-	-0-	B	-0-	3145	2			N	-0-					10
04	2340	N	2004	-0-	-336	B	-0-	2004	2			N	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	418	-0-	-32	B	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	313	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	465	N	415	-0-	-50	B	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	327	-0-	-79	B	-0-	319	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	371	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	B	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1976	N	1976	-0-	-0-	B	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
12	2209	N	2209	-0-	-0-	B	-0-	2068	2	141	9	Y	128	128	1			-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	B	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	B	-0-	2001	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
*03	2122	N	2122	-0-	-0-	B	-0-	2045	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	B	-0-					Y	NO RPT					-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
11	3540	X	3375	-0-	-165	B	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3566	-0-	-92	B	-0-	3450	2	116	9	Y	105	105	1			-0-
01	3193	X	3132	-0-	-61	B	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
02	3277	X	3131	-0-	-146	B	-0-	3073	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
03	3565	X	3435	-0-	-130	B	-0-	3372	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	984	-0-	-36	B	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	971	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	1085	N	937	-0-	-148	B	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
02	957	N	940	-0-	-17	B	-0-	923	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
03	992	N	928	-0-	-64	B	-0-	910	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2437	N	2437	-0-	-0-	B	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
12	3033	N	3033	-0-	-0-	B	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	1598	-0-	-1068	B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	3152	X	3152	-0-	-0-	B	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2453	-0-	-213	B	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
*04	3179	X	3179	-0-	-0-	B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

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
11	3540	X	3297	-0-	-243	B	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
12	3686	X	3686	-0-	-0-	B	-0-	3496	2	190	9	N	173	173	1			-0-
01	3472	X	3429	-0-	-43	B	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	B	-0-	3227	2	189	9	N	172	172	1			-0-
03	3689	X	3463	-0-	-226	B	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3369	-0-	-201	B	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

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
11	14940	X	14492	-0-	-448	B	-0-	14492	2			Y	-0-					-0-
12	15438	X	14836	-0-	-602	B	-0-	14836	2			Y	-0-					-0-
01	15996	X	13818	-0-	-2178	B	-0-	13818	2			Y	-0-					-0-
02	14964	X	10942	-0-	-4022	B	-0-	10942	2			Y	-0-					-0-
03	15996	X	12088	-0-	-3908	B	-0-	12088	2			Y	-0-					-0-
04	14490	X	12825	-0-	-1665	B	-0-	12825	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
11	17730	X	16181	-0-	-1549 B	-0-	16181	2			Y	-0-					-0-
12	17391	X	16900	-0-	-491 B	-0-	16900	2			Y	-0-					-0-
01	17515	X	14610	-0-	-2905 B	-0-	14610	2			Y	-0-					-0-
02	16385	X	13921	-0-	-2464 B	-0-	13921	2			Y	-0-					-0-
03	17298	X	13885	-0-	-3413 B	-0-	13885	2			Y	-0-					-0-
04	16350	X	12598	-0-	-3752 B	-0-	12598	2			Y	-0-					-0-

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

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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

11	2500	N	2500	-0-	-0-	B	-0-	2500	3		N	-0-					-0-
12	2821	N	2262	-0-	-559	B	-0-	2262	3		N	-0-					-0-
01	2735	N	2735	-0-	-0-	B	-0-	2735	3		N	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	2449	3		N	-0-					-0-
03	2562	N	2562	-0-	-0-	B	-0-	2562	3		N	-0-					-0-
04	2640	N	2453	-0-	-187	B	-0-	2453	3		N	-0-					-0-

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					64

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

11	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2		N	-0-					64
12	93	N	31	-0-	-62	B	-0-	31	2		N	-0-					64
01	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-					64
02	58	N	39	-0-	-19	B	-0-	39	2		N	-0-					64
03	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-					64
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-				N	NO RPT					64

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	1213	-0-	-2027 B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	981	-0-	-2243 B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	235	-0-	-1904 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	3259	X	3259	-0-	-0- B	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	1158	-0-	-82 B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*04	1375	X	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	484	-0-	-716 B	-0-	484	2			Y	-0-					17
12	1240	X	358	-0-	-882 B	-0-	358	2			Y	-0-					17
01	806	X	161	-0-	-645 B	-0-	161	2			Y	-0-					17
02	638	X	63	-0-	-575 B	-0-	55	2	8	9	Y	7					24
03	682	X	357	-0-	-325 B	-0-	357	2			Y	-0-					24
04	480	X	180	-0-	-300 B	-0-	180	2			Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	981	-0-	-519 B	-0-	981	2			Y	-0-					25
12	1550	X	814	-0-	-736 B	-0-	814	2			Y	-0-					25
01	2387	X	2387	-0-	-0- B	-0-	2387	2			Y	-0-					25
02	1044	X	890	-0-	-154 B	-0-	879	2	11	9	Y	10					35
03	1023	X	669	-0-	-354 B	-0-	669	2			Y	-0-					35
04	990	X	857	-0-	-133 B	-0-	857	2			Y	-0-					35

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
11	3960	X	1793	-0-	-2167 B	-0-	1793	2			Y	-0-					50
12	4092	X	1779	-0-	-2313 B	-0-	1779	2			Y	-0-					50
01	2666	X	940	-0-	-1726 B	-0-	940	2			Y	-0-					50
02	2088	X	382	-0-	-1706 B	-0-	359	2	23	9	Y	21					71
03	2232	X	1052	-0-	-1180 B	-0-	1052	2			Y	-0-					71
04	1800	X	1429	-0-	-371 B	-0-	1429	2			Y	-0-					71

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
11	1170	X	813	-0-	-357 B	-0-	813	2			Y	-0-					17
12	930	X	767	-0-	-163 B	-0-	767	2			Y	-0-					17
01	930	X	439	-0-	-491 B	-0-	439	2			Y	-0-					17
02	870	X	186	-0-	-684 B	-0-	178	2	8	9	Y	7					24
03	837	X	691	-0-	-146 B	-0-	691	2			Y	-0-					24
04	810	X	638	-0-	-172 B	-0-	638	2			Y	-0-					24

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	2			N	-0-					247
12	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2			N	-0-	149	1			98
01	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	2			N	-0-					98
02	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			N	-0-					98
03	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-					98
*04	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	2			N	-0-					98

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2414	N	2414	-0-	-0- B	-0-	6 119	1 9	2289	2	N	108	2	8			174
12	2682	N	2682	-0-	-0- B	-0-	6 30	1 9	2646	2	N	27	154	1			47
01	2791	N	2791	-0-	-0- B	-0-	6 17	1 9	2768	2	N	15					62
02	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-	6 3	1 9	2589	2	N	3					65
03	2796	N	2796	-0-	-0- B	-0-	6 13	1 9	2777	2	N	12					77
*04	2723	N	2723	-0-	-0- B	-0-	6 30	1 9	2687	2	N	27					104

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
11	12819	X	12819	-0-	-0- B	-0-	1812	1	11007	3	N	-0-					47
12	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	349 2	1 9	1510	3	N	2					49
01	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	372	1	1542	3	N	-0-					49
02	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	398 53	1 9	1803	3	N	48					97
03	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	348 2	1 9	1629	3	N	2					99
04	1860	N	1855	-0-	-5 B	-0-	335 3	1 9	1517	3	N	3					102

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
11	900	N	787	-0-	-113 B	-0-	23	1	743	3	Y	19	24	1			16
							21	9									
12	1023	N	632	-0-	-391 B	-0-	161	1	465	3	Y	5					21
							6	9									
01	992	N	661	-0-	-331 B	-0-	146	1	500	3	Y	14	23	1			12
							15	9									
02	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	162	1	558	3	Y	21					33
							23	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	329	1	1079	3	Y	12	43	1			2
							13	9									
*04	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	281	1	922	3	Y	-0-					2

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

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	5	-0-	5 B	5	1	1	4	3	Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	15	-0-	15 B	20	4	1	11	3	Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	38	-0-	38 B	58	9	1	29	3	Y	-0-						-0-

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

11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			Y	-0-					1
12	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1
01	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-					1
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					1
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			Y	-0-					1

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

11	690	N	571	-0-	-119 B	-0-	80	1	488	3	N	3					17
							3	9									
12	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	128	1	502	3	N	4					21
							4	9									
01	620	N	333	-0-	-287 B	-0-	70	1	262	3	N	1					22
							1	9									
02	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	81	1	331	3	N	5					27
							6	9									
03	620	N	289	-0-	-331 B	-0-	55	1	232	3	N	2					29
							2	9									
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					29

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

11	480	N	371	-0-	-109 B	-0-	11	1	348	3	Y	11	11	1			16
							12	9									
12	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	152	1	439	3	Y	5					21
							6	9									
01	744	N	396	-0-	-348 B	-0-	87	1	301	3	Y	7	14	1			14
							8	9									
02	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	122	1	420	3	Y	14					28
							15	9									
03	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	171	1	562	3	Y	4	23	1			9
							4	9									
*04	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	138	1	452	3	Y	-0-					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
11	2240	N	2240	-0-	-0-	B	-0-	315	1	1912	3	N	12					24
								13	9									
12	2108	N	1922	-0-	-186	B	-0-	389	1	1521	3	N	11					35
								12	9									
01	2108	N	1973	-0-	-135	B	-0-	414	1	1550	3	N	8					43
								9	9									
02	1982	N	1982	-0-	-0-	B	-0-	382	1	1572	3	N	25					68
								28	9									
03	1922	N	1672	-0-	-250	B	-0-	318	1	1345	3	N	8					76
								9	9									
04	1920	N	1623	-0-	-297	B	-0-	319	1	1298	3	N	5					81
								6	9									

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

11	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	145	1	885	3	N	6					10
								7	9									
12	899	N	689	-0-	-210	B	-0-	140	1	545	3	N	4					14
								4	9									
01	682	N	506	-0-	-176	B	-0-	106	1	398	3	N	2					16
								2	9									
02	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	108	1	444	3	N	6					22
								7	9									
03	682	N	570	-0-	-112	B	-0-	109	1	459	3	N	2					24
								2	9									
04	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-					N	-0-					24

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

11	450	N	389	-0-	-61	B	-0-	55	1	334	3	N	-0-					67
12	930	N	341	-0-	-589	B	-0-	76	1	263	3	N	2					69
								2	9									
01	651	N	301	-0-	-350	B	-0-	70	1	231	3	N	-0-					69
02	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	66	1	244	3	N	-0-					69
03	341	N	322	-0-	-19	B	-0-	68	1	254	3	N	-0-					69
04	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					69

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

11	30	N	13	-0-	-17	B	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	B	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	15	N	4	-0-	-11	B	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	16	1	55	3	Y	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	16	1	53	3	Y	-0-					-0-

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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					90

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

11	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	164	1	998	3	N	6					16
								7	9									
12	1333	N	1168	-0-	-165	B	-0-	236	1	924	3	N	7					23
								8	9									
01	1209	N	821	-0-	-388	B	-0-	173	1	645	3	N	3					26
								3	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	136	1	555	3	N	5					31
								6	9									
03	1178	N	1162	-0-	-16	B	-0-	222	1	933	3	N	6					37
								7	9									
04	780	N	26	-0-	-754	B	-0-	5	1	21	3	N	-0-					37

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

11	2142	N	2142	-0-	-0-	B	-0-	62	1	2005	3	Y	68	66	1			19
								75	9									
12	2244	N	2244	-0-	-0-	B	-0-	571	1	1653	3	Y	18					37
								20	9									
01	2173	N	2173	-0-	-0-	B	-0-	478	1	1645	3	Y	45	76	1			6
								50	9									
02	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	395	1	1358	3	Y	42					48
								46	9									
03	1860	N	1229	-0-	-631	B	-0-	284	1	933	3	Y	11	37	1			22
								12	9									
*04	1800	N	1502	-0-	-298	B	-0-	351	1	1151	3	Y	-0-					22

GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169

11	1170	N	925	-0-	-245	B	-0-	28	1	875	3	Y	20	29	1			25
								22	9									
12	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	183	1	533	3	Y	6					31
								7	9									
01	1271	N	340	-0-	-931	B	-0-	73	1	253	3	Y	13	12	1			32
								14	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					32
03	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					Y	-0-					32
04	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					Y	-0-					32

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

11	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	27	1	860	3	Y	22	28	1			13
								24	9									
12	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	196	1	569	3	Y	6					19
								7	9									
01	992	N	888	-0-	-104	B	-0-	195	1	672	3	Y	19	31	1			7
								21	9									
02	783	N	719	-0-	-64	B	-0-	158	1	543	3	Y	16					23
								18	9									
03	775	N	727	-0-	-48	B	-0-	168	1	552	3	Y	6	22	1			7
								7	9									
04	810	N	652	-0-	-158	B	-0-	153	1	499	3	Y	-0-					7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	365	2	2	9	N	2					139
12	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	298	2	1	9	N	1					140
01	372	N	132	-0-	-240 B	-0-	130	2	2	9	N	2					142
02	348	N	95	-0-	-253 B	-0-	94	2	1	9	N	1					143
03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	114	2	1	9	N	1					144
04	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	102	2	1	9	N	1					145

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	853	2	1	9	N	1					185
12	744	N	698	-0-	-46 B	-0-	696	2	2	9	N	2					187
01	899	N	306	-0-	-593 B	-0-	305	2	1	9	N	1					188
02	812	N	219	-0-	-593 B	-0-	218	2	1	9	N	1					189
03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	266	2	2	9	N	2					191
04	300	N	239	-0-	-61 B	-0-	238	2	1	9	N	1					192

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					81
12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	212	2	Y	-0-					81
01	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	7	1	208	2	Y	-0-					81
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			Y	-0-					81
03	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			Y	-0-					81
*04	210	N	184	-0-	-26 B	-0-	184	2			Y	-0-					81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	85	1	192	2	N	-0-					7
12	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	85	1	276	2	N	-0-					7
01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	85	1	271	2	N	-0-					7
02	261	N	260	-0-	-1 B	-0-	260	2			N	-0-					7
03	372	N	252	-0-	-120 B	-0-	252	2			N	-0-					7
*04	330	N	240	-0-	-90 B	-0-	240	2			N	-0-					7

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
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	121	-0-	-209 B	-0-	121	2			Y	-0-					2
12	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			Y	-0-					2
01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			Y	-0-					2
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			Y	-0-					2
03	217	N	138	-0-	-79 B	-0-	138	2			Y	-0-					2
*04	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			Y	-0-					2

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	30	-0-	-125 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502

11	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	216	1	202	2	N	-0-					280
12	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	216	1	148	2	N	-0-					280
01	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	216	1	162	2	N	-0-					280
02	406	N	175	-0-	-231 B	-0-	175	2			N	-0-					280
03	372	N	180	-0-	-192 B	-0-	180	2			N	-0-					280
*04	360	N	160	-0-	-200 B	-0-	160	2			N	-0-					280

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
*04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

11	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	78	1	220	2	N	-0-					7
12	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	78	1	316	2	N	-0-					7
01	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	78	1	310	2	N	-0-					7
02	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					7
03	403	N	289	-0-	-114 B	-0-	289	2			N	-0-					7
*04	390	N	275	-0-	-115 B	-0-	275	2			N	-0-					7

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

11	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					2
12	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					2
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					2
02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					2
03	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	69	2	22	9	N	20	14	1			8
*04	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					8

SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	279	X	29	-0-	-250 B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*10	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*11	150	N	56	-0-	-94 B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

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

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	558	-0-	-192 B	-0-	72	1	475	2	Y	10	16	1	4	8	2
							11	9									
12	665	X	665	-0-	-0- B	-0-	72	1	591	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
01	390	X	390	-0-	-0- B	-0-	72	1	316	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
02	754	X	617	-0-	-137 B	-0-	617	2			Y	-0-					2
03	806	X	460	-0-	-346 B	-0-	460	2			Y	-0-					2
*04	630	X	387	-0-	-243 B	-0-	387	2			Y	-0-					2

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	10	4	8			6
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
03	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			Y	-0-					6
*04	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			Y	-0-					6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	907	-0-	-113 B	-0-	702	1	194	2	Y	10	6	1	4	8	85
							11	9									
12	961	X	946	-0-	-15 B	-0-	702	1	242	2	Y	2	2	8			85
							2	9									
01	833	X	833	-0-	-0- B	-0-	702	1	129	2	Y	2	2	8			85
							2	9									
02	928	X	252	-0-	-676 B	-0-	252	2			Y	-0-					85
03	992	X	188	-0-	-804 B	-0-	188	2			Y	-0-					85
*04	930	X	158	-0-	-772 B	-0-	158	2			Y	-0-					85

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
11	720	N	268	-0-	-452 B	-0-	5	1	263	2	Y	-0-					3
12	392	X	392	-0-	-0- B	-0-	5	1	387	2	Y	-0-					3
01	354	X	354	-0-	-0- B	-0-	5	1	349	2	Y	-0-					3
02	767	X	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			Y	-0-					3
03	558	X	374	-0-	-184 B	-0-	374	2			Y	-0-					3
*04	390	X	284	-0-	-106 B	-0-	284	2			Y	-0-					3

WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*04	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	12	-0-	-1 B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*04	12	N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		70	-0-	70 B	70	70	2			Y	-0-					4
*04	T. A.		160	-0-	160 B	230	160	2			Y	-0-					4

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			Y	-0-					39
12	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			Y	-0-					39
01	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			Y	-0-					39
02	870	N	701	-0-	-169 B	-0-	701	2			Y	-0-					39
03	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			Y	-0-					39
*04	720	N	266	-0-	-454 B	-0-	266	2			Y	-0-					39

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	530	-0-	-10 B	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					19
12	746	X	746	-0-	-0- B	-0-	35	1	711	2	Y	-0-					19
01	733	X	733	-0-	-0- B	-0-	35	1	698	2	Y	-0-					19
02	671	X	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			Y	-0-					19
03	744	X	650	-0-	-94 B	-0-	650	2			Y	-0-					19
*04	720	X	618	-0-	-102 B	-0-	618	2			Y	-0-					19

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
11	1020	N	714	-0-	-306 B	-0-	703	2	11	9	Y	10	23	1			5
12	877	X	877	-0-	-0- B	-0-	875	2	2	9	Y	2	2	8			5
01	469	X	469	-0-	-0- B	-0-	468	2	1	9	Y	1	1	8			5
02	1015	X	913	-0-	-102 B	-0-	913	2			Y	-0-					5
03	1085	X	680	-0-	-405 B	-0-	680	2			Y	-0-					5
*04	840	X	573	-0-	-267 B	-0-	573	2			Y	-0-					5

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
11	450	N	282	-0-	-168 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	261	N	241	-0-	-20 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	403	N	273	-0-	-130 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	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
*07	11	N	7	-0-	-4 B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	2	2	6	9	Y	5					5
*11	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			Y	-0-					5
*12	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					5
*01	T. A.		23	-0-	23 B	23	23	2			Y	-0-					5
*02	T. A.		20	-0-	20 B	43	20	2			Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	43					Y	-0-					5
*04	T. A.		50	-0-	50 B	93	50	2			Y	-0-					5

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
11	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	522	1	276	2	Y	-0-					6
12	626	X	626	-0-	-0- B	-0-	420	1	204	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
01	633	X	633	-0-	-0- B	-0-	411	1	222	2	Y	-0-					6
02	783	X	58	-0-	-725 B	-0-	58	2			Y	-0-					6
03	837	X	256	-0-	-581 B	-0-	124	2	132	9	Y	120	121	1			5
*04	810	X	160	-0-	-650 B	-0-	160	2			Y	-0-					5

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
11	0	N	-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-
*04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

11	660	N	533	-0-	-127 B	-0-	92	1	441	2	Y	-0-					19
12	740	X	740	-0-	-0- B	-0-	92	1	648	2	Y	-0-					19
01	676	X	676	-0-	-0- B	-0-	92	1	584	2	Y	-0-					19
02	1379	X	1379	-0-	-0- B	-0-	92	1	1283	2	Y	4	4	8			19
							4	9									
03	1023	X	670	-0-	-353 B	-0-	626	2	44	9	Y	40	49	1			10
*04	720	X	476	-0-	-244 B	-0-	476	2			Y	-0-					10

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					10
12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					10
01	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					10
02	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					10
03	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					10
*04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					10

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

11	600	N	439	-0-	-161 B	-0-	338	1	101	2	Y	-0-					354
12	487	X	487	-0-	-0- B	-0-	338	1	149	2	Y	-0-					354
01	472	X	472	-0-	-0- B	-0-	338	1	134	2	Y	-0-					354
02	870	X	295	-0-	-575 B	-0-	295	2			Y	-0-					354
03	930	X	144	-0-	-786 B	-0-	144	2			Y	-0-					354
*04	480	X	109	-0-	-371 B	-0-	109	2			Y	-0-					354

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

11	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					396
12	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					396
01	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					396
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					396
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					396
*04	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					396

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

11	450	N	273	-0-	-177 B	-0-	273	2			N	-0-					134
12	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					134
01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					134
02	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					134
03	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					134
*04	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					134

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*12	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*02	87	N	20	-0-	-67 B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*04	120	N	50	-0-	-70 B	-0-	50	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	161	-0-	-109 B	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	183	-0-	-127 B	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*04	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	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
*07	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	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
11	90	N	39	-0-	-51 B	-0-	39	2			Y	-0-					139
12	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			Y	-0-					139
01	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-					139
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					139
03	155	N	30	-0-	-125 B	-0-	30	2			Y	-0-					139
*04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			Y	-0-					139

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
11	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	116	N	95	-0-	-21 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	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 #: 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
11	120	N	85	-0-	-35 B	-0-	79	2	6	9	Y	5	3	1			4
12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			Y	-0-					4
01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			Y	-0-					4
02	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			Y	-0-					4
03	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			Y	-0-					4
*04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			Y	-0-					4

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					20
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					20
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					20
02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					20
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					20
*04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					20

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

11	900	N	694	-0-	-206 B	-0-	683	2	11	9	Y	10	23	1			5
12	850	X	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			Y	-0-					5
01	455	X	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			Y	-0-					5
02	986	X	887	-0-	-99 B	-0-	887	2			Y	-0-					5
03	1054	X	661	-0-	-393 B	-0-	661	2			Y	-0-					5
*04	810	X	556	-0-	-254 B	-0-	556	2			Y	-0-					5

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

11	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	261	N	168	-0-	-93 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*04	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

11	780	X	540	-0-	-240 B	-0-	534	2	6	9	Y	5	18	1			1
12	806	X	665	-0-	-141 B	-0-	665	2			Y	-0-					1
01	806	X	355	-0-	-451 B	-0-	355	2			Y	-0-					1
02	783	X	693	-0-	-90 B	-0-	693	2			Y	-0-					1
03	837	X	517	-0-	-320 B	-0-	517	2			Y	-0-					1
*04	630	X	435	-0-	-195 B	-0-	435	2			Y	-0-					1

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

11	T. A.		674	-0-	674 B	2565	205 10	1 9	459	2	Y	9					9
12	3430	X	865	-0-	-2565 B	-0-	205	1	660	2	Y	-0-					9
01	529	X	529	-0-	-0- B	-0-	205	1	324	2	Y	-0-					9
02	638	X	623	-0-	-15 B	-0-	623	2			Y	-0-					9
03	868	X	603	-0-	-265 B	-0-	603	2			Y	-0-					9
*04	840	X	574	-0-	-266 B	-0-	574	2			Y	-0-					9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
11	1290	N	641	-0-	-649 B	-0-	254	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	822	X	822	-0-	-0- B	-0-	254	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	766	X	766	-0-	-0- B	-0-	254	1	512	2	Y	-0-					-0-
02	1384	X	1384	-0-	-0- B	-0-	254	1	1126	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1085	X	550	-0-	-535 B	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
*04	810	X	417	-0-	-393 B	-0-	417	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

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

11	1170	N	827	-0-	-343 B	-0-	827	2			N	-0-					7
12	1178	N	770	-0-	-408 B	-0-	770	2			N	-0-					7
01	1178	N	755	-0-	-423 B	-0-	755	2			N	-0-					7
02	812	N	663	-0-	-149 B	-0-	663	2			N	-0-					7
03	775	N	678	-0-	-97 B	-0-	678	2			N	-0-					7
04	720	N	670	-0-	-50 B	-0-	670	2			N	-0-					7

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367

11	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					3
12	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					3
01	124	N	63	-0-	-61 B	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					3
02	58	N	42	-0-	-16 B	-0-	42	2			Y	-0-					3
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	5	1	73	2	Y	17					20
							19	9									
04	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					20

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

11	1740	N	1519	-0-	-221 B	-0-	150	1	1369	2	N	-0-					133
12	1643	N	1533	-0-	-110 B	-0-	148	1	1385	2	N	-0-					133
01	1612	N	1536	-0-	-76 B	-0-	158	1	1378	2	N	-0-					133
02	1479	N	1344	-0-	-135 B	-0-	42	1	1301	2	N	1	1	1			133
							1	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	108	1	1458	2	N	31	150	1			14
							34	9									
04	1500	N	1499	-0-	-1 B	-0-	88	1	1409	2	N	2	2	1			14
							2	9									

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

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-
04	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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	193	1	1756	2	Y	5	5	1			31
							6	9									
12	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	155	1	1489	2	Y	3					34
							3	9									
01	1240	N	1180	-0-	-60 B	-0-	121	1	1055	2	Y	4	5	1			33
							4	9									
02	1885	N	1684	-0-	-201 B	-0-	34	1	1639	2	Y	10	4	1			39
							11	9									
03	1643	N	1471	-0-	-172 B	-0-	104	1	1354	2	Y	12	17	1			34
							13	9									
*04	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	111	1	1727	2	Y	11	16	1			29
							12	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

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-
04	14B2 EXT		-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

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-
04	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

11	3990	X	3660	-0-	-330 B	-0-	362	1	3292	2	Y	5	5	1			10
							6	9									
12	4061	X	2912	-0-	-1149 B	-0-	275	1	2636	2	Y	1					11
							1	9									
01	3999	X	3517	-0-	-482 B	-0-	362	1	3151	2	Y	4	5	1			10
							4	9									
02	3422	X	2910	-0-	-512 B	-0-	95	1	2808	2	Y	6	2	1			14
							7	9									
03	3658	X	3235	-0-	-423 B	-0-	222	1	3007	2	Y	5	11	1			8
							6	9									
04	3540	X	3011	-0-	-529 B	-0-	178	1	2824	2	Y	8	10	1			6
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

11	630	N	608	-0-	-22	B	-0-	60	1	548	2	Y	-0-					6
12	651	N	613	-0-	-38	B	-0-	59	1	553	2	Y	1					7
								1	9									
01	682	N	585	-0-	-97	B	-0-	60	1	525	2	Y	-0-					7
02	580	N	520	-0-	-60	B	-0-	17	1	503	2	Y	-0-					7
03	620	N	577	-0-	-43	B	-0-	40	1	537	2	Y	-0-					7
04	570	N	556	-0-	-14	B	-0-	33	1	523	2	Y	-0-	1	1			6

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

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-
04	14B2	EXT	-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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

11	960	X	165	-0-	-795	B	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					13
12	992	X	322	-0-	-670	B	-0-	30	1	292	2	Y	-0-					13
01	992	X	274	-0-	-718	B	-0-	24	1	250	2	Y	-0-					13
02	522	X	228	-0-	-294	B	-0-	2	1	226	2	Y	-0-					13
03	558	X	266	-0-	-292	B	-0-	14	1	243	2	Y	8					21
								9	9									
04	300	X	108	-0-	-192	B	-0-	4	1	61	2	Y	39					60
								43	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1818	-0-	-72 B	-0-	178	1	1630	2	Y	9	9	1			12
							10	9									
12	1984	N	1982	-0-	-2 B	-0-	191	1	1788	2	Y	3					15
							3	9									
01	1922	N	1848	-0-	-74 B	-0-	188	1	1648	2	Y	11	9	1			17
							12	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	53	1	1608	2	Y	26	5	1			38
							29	9									
03	1705	N	1643	-0-	-62 B	-0-	115	1	1504	2	Y	22	42	1			18
							24	9									
*04	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	101	1	1610	2	Y	15	25	1			8
							17	9									

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
11	870	X	342	-0-	-528 B	-0-	28	1	301	2	Y	12	2	1			12
							13	9									
12	682	X	646	-0-	-36 B	-0-	59	1	544	2	Y	39					51
							43	9									
01	682	X	329	-0-	-353 B	-0-	31	1	298	2	Y	-0-	13	1			38
02	638	X	424	-0-	-214 B	-0-	18	1	405	2	Y	1	38	1			1
							1	9									
03	651	X	544	-0-	-107 B	-0-	24	1	517	2	Y	3					4
							3	9									
04	630	X	295	-0-	-335 B	-0-	16	1	279	2	Y	-0-	3	1			1

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
11	780	N	767	-0-	-13 B	-0-	75	1	686	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
12	837	N	732	-0-	-105 B	-0-	71	1	661	2	Y	-0-					6
01	806	N	711	-0-	-95 B	-0-	73	1	637	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	754	N	595	-0-	-159 B	-0-	19	1	576	2	Y	-0-	1	1			1
03	744	N	615	-0-	-129 B	-0-	43	1	572	2	Y	-0-					1
04	690	N	616	-0-	-74 B	-0-	36	1	572	2	Y	7	2	1			6
							8	9									

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
11	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	233	1	2120	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
12	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	234	1	2186	2	Y	2					10
							2	9									
01	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	226	1	1975	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
02	2291	N	2014	-0-	-277 B	-0-	64	1	1941	2	Y	8	3	1			13
							9	9									
03	2418	N	2226	-0-	-192 B	-0-	154	1	2065	2	Y	6	12	1			7
							7	9									
*04	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	127	1	2012	2	Y	8	9	1			6
							9	9									

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

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-
04	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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1144	2	Y	-0-					2
12	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	101	1	876	2	Y	1					3
								1	9									
01	1861	N	1861	-0-	-0-	B	-0-	197	1	1664	2	Y	-0-					3
02	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1374	2	Y	-0-	2	1			1
03	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1722	2	Y	2					3
								2	9									
*04	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1986	2	Y	3	2	1			4
								3	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2319	-0-	-261	B	-0-	226	1	2087	2	Y	5	5	1			9
								6	9									
12	2666	X	2259	-0-	-407	B	-0-	217	1	2040	2	Y	2					11
								2	9									
01	2666	X	2038	-0-	-628	B	-0-	213	1	1819	2	Y	5	5	1			11
								6	9									
02	2407	X	1914	-0-	-493	B	-0-	69	1	1837	2	Y	7	3	1			15
								8	9									
03	2573	X	1940	-0-	-633	B	-0-	132	1	1805	2	Y	3	13	1			5
								3	9									
04	2310	X	1807	-0-	-503	B	-0-	107	1	1693	2	Y	6	7	1			4
								7	9									

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	1397	-0-	-2923	B	-0-	135	1	1252	2	Y	9	2	1			12
								10	9									
12	4464	X	3744	-0-	-720	B	-0-	349	1	3394	2	Y	1					13
								1	9									
01	3844	X	2940	-0-	-904	B	-0-	308	1	2613	2	Y	17	9	1			21
								19	9									
02	2291	X	2291	-0-	-0-	B	-0-	57	1	2210	2	Y	22	4	1			39
								24	9									
03	3658	X	2646	-0-	-1012	B	-0-	182	1	2461	2	Y	3	38	1			4
								3	9									
04	3540	X	2181	-0-	-1359	B	-0-	118	1	2040	2	Y	21	14	1			11
								23	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		320	-0-	320	B	6810	31	1	287	2	Y	2					3
								2	9									
12	T. A.		316	-0-	316	B	7126	31	1	285	2	Y	-0-					3
01	8216	X	1090	-0-	-7126	B	-0-	119	1	964	2	Y	6	2	1			7
								7	9									
02	2373	N	2373	-0-	-0-	B	-0-	88	1	2233	2	Y	47					54
								52	9									
03	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1304	2	Y	9	54	1			9
								10	9									
*04	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1163	2	Y	15	12	1			12
								17	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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, 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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	1308					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	1308					Y	-0-					-0-
01	1308	X	-0-	-0-	-1308	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1634	2	Y	-0-					2
12	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1413	2	Y	-0-					2
01	1426	N	1226	-0-	-200	B	-0-	122	1	1104	2	Y	-0-					2
02	1479	N	1469	-0-	-10	B	-0-	45	1	1423	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
03	1550	N	1411	-0-	-139	B	-0-	97	1	1314	2	Y	-0-					2
*04	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1296	2	Y	1	1	1			2
								1	9									

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2880	-0-	-420	B	-0-	284	1	2587	2	Y	8	9	1			22
								9	9									
12	3410	X	2993	-0-	-417	B	-0-	289	1	2700	2	Y	4					26
								4	9									
01	3410	X	2805	-0-	-605	B	-0-	288	1	2510	2	Y	6	9	1			23
								7	9									
02	3045	X	2231	-0-	-814	B	-0-	71	1	2148	2	Y	11	5	1			29
								12	9									
03	3255	X	2854	-0-	-401	B	-0-	196	1	2646	2	Y	11	20	1			20
								12	9									
*04	2994	X	2994	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2800	2	Y	15	18	1			17
								17	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	152	-0-	-268 B	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					7
12	341	X	241	-0-	-100 B	-0-	23	1	218	2	Y	-0-					7
01	310	X	228	-0-	-82 B	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					7
02	339	X	339	-0-	-0- B	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					7
03	279	X	244	-0-	-35 B	-0-	10	1	234	2	Y	-0-					7
*04	340	X	340	-0-	-0- B	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					7

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	86	1	862	2	Y	-0-					1
12	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	79	1	865	2	Y	4					5
							4	9									
01	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	65	1	686	2	Y	1					6
							1	9									
02	928	X	738	-0-	-190 B	-0-	6	1	731	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
03	992	X	939	-0-	-53 B	-0-	46	1	892	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	960	X	645	-0-	-315 B	-0-	34	1	605	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	101	1	920	2	Y	-0-					54
12	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	114	1	1063	2	Y	-0-					54
01	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	116	1	1015	2	Y	-0-					54
02	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	32	1	958	2	Y	-0-					54
03	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	76	1	1021	2	Y	-0-					54
*04	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	62	1	980	2	Y	4	1	1			57
							4	9									

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	594	1	1692	2	N	-0-					88
12	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	632	1	1951	2	N	-0-					88
01	2500	N	2500	-0-	-0- B	-0-	655	1	1845	2	N	-0-					88
02	2204	N	2185	-0-	-19 B	-0-	612	1	1573	2	N	-0-					88
03	2449	N	2367	-0-	-82 B	-0-	619	1	1748	2	N	-0-					88
04	2370	N	2363	-0-	-7 B	-0-	602	1	1761	2	N	-0-					88

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

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

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	515	-0-	-325 B	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
12	868	X	764	-0-	-104 B	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
01	930	X	401	-0-	-529 B	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	870	X	825	-0-	-45 B	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
03	930	X	671	-0-	-259 B	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
04	750	X	335	-0-	-415 B	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1953	-0-	-267 B	-0-	193	1	1750	2	Y	9	9	1			12
							10	9									
12	2294	N	2217	-0-	-77 B	-0-	215	1	1998	2	Y	4					16
							4	9									
01	2294	N	2213	-0-	-81 B	-0-	227	1	1979	2	Y	6	9	1			13
							7	9									
02	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	62	1	1851	2	Y	14	5	1			22
							15	9									
03	2232	N	2163	-0-	-69 B	-0-	148	1	2004	2	Y	10	23	1			9
							11	9									
04	2130	N	1976	-0-	-154 B	-0-	117	1	1844	2	Y	14	16	1			7
							15	9									

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

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

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	819	-0-	-171 B	-0-	112	1	707	2	Y	-0-					2
12	961	N	821	-0-	-140 B	-0-	111	1	708	2	Y	2					4
							2	9									
01	930	N	865	-0-	-65 B	-0-	134	1	731	2	Y	-0-					4
02	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	122	1	666	2	Y	-0-					4
03	806	N	788	-0-	-18 B	-0-	119	1	665	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
04	840	N	751	-0-	-89 B	-0-	119	1	632	2	Y	-0-					1

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
11	480	N	412	-0-	-68 B	-0-	41	1	371	2	Y	-0-					1
12	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	39	1	364	2	Y	-0-					1
01	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	39	1	340	2	Y	-0-					1
02	406	N	305	-0-	-101 B	-0-	9	1	296	2	Y	-0-					1
03	403	N	345	-0-	-58 B	-0-	24	1	321	2	Y	-0-					1
04	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	20	1	313	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
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-
04	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

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
11	1200	N	1100	-0-	-100 B	-0-	109	1	981	2	Y	9	9	1			14
							10	9									
12	1271	N	1011	-0-	-260 B	-0-	98	1	910	2	Y	3					17
							3	9									
01	1364	N	1006	-0-	-358 B	-0-	103	1	900	2	Y	3	9	1			11
							3	9									
02	1073	N	1010	-0-	-63 B	-0-	28	1	975	2	Y	6	4	1			13
							7	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	78	1	1095	2	Y	5	11	1			7
							6	9									
*04	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	79	1	1293	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

11	480	N	464	-0-	-16 B	-0-	46	1	418	2	Y	-0-					9
12	527	N	466	-0-	-61 B	-0-	45	1	421	2	Y	-0-					9
01	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	49	1	425	2	Y	-0-					9
02	435	N	409	-0-	-26 B	-0-	13	1	396	2	Y	-0-					9
03	465	N	456	-0-	-9 B	-0-	31	1	425	2	Y	-0-					9
04	450	N	442	-0-	-8 B	-0-	26	1	415	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

11	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	367	1	1471	2	Y	-0-					5
12	1612	N	952	-0-	-660 B	-0-	159	1	793	2	Y	-0-					5
01	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	209	1	1246	2	Y	-0-					5
02	1769	X	1247	-0-	-522 B	-0-	191	1	1056	2	Y	-0-					5
03	1891	X	1738	-0-	-153 B	-0-	247	1	1491	2	Y	-0-					5
04	1830	X	1215	-0-	-615 B	-0-	119	1	1096	2	Y	-0-					5

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	20	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	21	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	21	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	125	-0-	-20 B	-0-	19	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	24	1	127	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	20	1	107	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

11	2040	X	1434	-0-	-606 B	-0-	129	1	1299	2	Y	5					56
							6	9									
12	1922	X	1205	-0-	-717 B	-0-	114	1	1085	2	Y	5					61
							6	9									
01	2139	X	1257	-0-	-882 B	-0-	125	1	1131	2	Y	1					62
							1	9									
02	2001	X	605	-0-	-1396 B	-0-	33	1	572	2	Y	-0-	1	1			61
03	2139	X	424	-0-	-1715 B	-0-	24	1	400	2	Y	-0-					61
*04	1493	X	1493	-0-	-0- B	-0-	83	1	1403	2	Y	6	1	1			66
							7	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	754	-0-	-26 B	-0-	66	1	688	2	Y	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	91	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	638	-0-	-106 B	-0-	47	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	1049	X	1049	-0-	-0- B	-0-	68	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	1054	X	969	-0-	-85 B	-0-	73	1	896	2	Y	-0-					-0-
04	1020	X	1010	-0-	-10 B	-0-	75	1	935	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

11	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	87	1	801	2	Y	-0-					1
12	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	87	1	802	2	Y	-0-					1
01	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	85	1	740	2	Y	-0-					1
02	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	24	1	736	2	Y	-0-					1
03	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	52	1	699	2	Y	-0-					1
04	690	N	660	-0-	-30 B	-0-	39	1	620	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

11	3630	X	3540	-0-	-90 B	-0-	480	1	3060	2	Y	-0-					5
12	3751	X	3577	-0-	-174 B	-0-	483	1	3084	2	Y	9					14
							10	9									
01	3891	X	3891	-0-	-0- B	-0-	604	1	3287	2	Y	-0-					14
02	3596	X	3572	-0-	-24 B	-0-	552	1	3020	2	Y	-0-					14
03	3844	X	3646	-0-	-198 B	-0-	553	1	3075	2	Y	16	26	1			4
							18	9									
04	3780	X	3402	-0-	-378 B	-0-	546	1	2856	2	Y	-0-					4

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

11	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	21	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	238	-0-	-72 B	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	29	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	290	X	241	-0-	-49 B	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	347	X	347	-0-	-0- B	-0-	27	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	360	X	244	-0-	-116 B	-0-	18	1	226	2	Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2550	-0-	-120 B	-0-	242	1	2308	2	Y	-0-					7
12	2865	X	2865	-0-	-0- B	-0-	245	1	2620	2	Y	-0-					7
01	3031	X	3031	-0-	-0- B	-0-	245	1	2786	2	Y	-0-					7
02	2769	X	2769	-0-	-0- B	-0-	202	1	2495	2	Y	65					72
							72	9									
03	2852	X	2816	-0-	-36 B	-0-	225	1	2591	2	Y	-0-					72
04	2940	X	2524	-0-	-416 B	-0-	185	1	2339	2	Y	-0-					72

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3592	-0-	-548 B	-0-	338	1	3254	2	Y	-0-					35
12	4278	X	4011	-0-	-267 B	-0-	386	1	3624	2	Y	1					36
							1	9									
01	4278	X	3560	-0-	-718 B	-0-	376	1	3170	2	Y	13					49
							14	9									
02	3219	X	1902	-0-	-1317 B	-0-	53	1	1849	2	Y	-0-	1	1			48
03	3441	X	1942	-0-	-1499 B	-0-	137	1	1785	2	Y	18	54	1			12
							20	9									
04	3330	X	2833	-0-	-497 B	-0-	174	1	2657	2	Y	2	5	1			9
							2	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1338	-0-	-762 B	-0-	131	1	1197	2	Y	9	9	1			24
							10	9									
12	2170	N	1549	-0-	-621 B	-0-	153	1	1393	2	Y	3					27
							3	9									
01	1798	N	1590	-0-	-208 B	-0-	163	1	1420	2	Y	6	9	1			24
							7	9									
02	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	35	1	1321	2	Y	12	4	1			32
							13	9									
03	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	116	1	1575	2	Y	9	21	1			20
							10	9									
*04	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	103	1	1650	2	Y	9	13	1			16
							10	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
11	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	179	1	1603	2	Y	-0-					10
12	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	179	1	1633	2	Y	1					11
							1	9									
01	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	191	1	1677	2	Y	-0-					11
02	1682	N	1617	-0-	-65 B	-0-	51	1	1565	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
03	1798	N	1777	-0-	-21 B	-0-	124	1	1653	2	Y	-0-					11
04	1740	N	1721	-0-	-19 B	-0-	100	1	1619	2	Y	2	2	1			11
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2724	-0-	-216	B	-0-	270	1	2443	2	Y	10	9	1			27
								11	9									
12	3038	X	2767	-0-	-271	B	-0-	269	1	2495	2	Y	3					30
								3	9									
01	2945	X	2664	-0-	-281	B	-0-	272	1	2385	2	Y	6	9	1			27
								7	9									
02	2639	N	2046	-0-	-593	B	-0-	54	1	1980	2	Y	11	5	1			33
								12	9									
03	2759	N	2548	-0-	-211	B	-0-	174	1	2363	2	Y	10	20	1			23
								11	9									
04	2580	N	2330	-0-	-250	B	-0-	138	1	2174	2	Y	16	15	1			24
								18	9									

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

11	4680	X	4188	-0-	-492	B	-0-	413	1	3769	2	Y	5	5	1			10
								6	9									
12	4340	X	3842	-0-	-498	B	-0-	377	1	3463	2	Y	2					12
								2	9									
01	4340	X	3738	-0-	-602	B	-0-	383	1	3351	2	Y	4	5	1			11
								4	9									
02	3596	X	3189	-0-	-407	B	-0-	115	1	3065	2	Y	8	2	1			17
								9	9									
03	3844	X	3225	-0-	-619	B	-0-	217	1	3002	2	Y	5	14	1			8
								6	9									
04	3720	X	3267	-0-	-453	B	-0-	191	1	3066	2	Y	9	11	1			6
								10	9									

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

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-
04	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

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2878	-0-	-182	B	-0-	287	1	2591	2	Y	-0-					3
12	3300	X	3300	-0-	-0-	B	-0-	294	1	2961	2	Y	41					44
								45	9									
01	3515	X	3515	-0-	-0-	B	-0-	283	1	3232	2	Y	-0-					44
02	3163	X	3163	-0-	-0-	B	-0-	235	1	2902	2	Y	24					68
								26	9									
03	3608	X	3608	-0-	-0-	B	-0-	294	1	3281	2	Y	30	83	1			15
								33	9									
04	3390	X	3336	-0-	-54	B	-0-	253	1	3083	2	Y	-0-					15

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

11	660	N	118	-0-	-542	B	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					1
12	7431	X	7431	-0-	-0-	B	-0-	716	1	6713	2	Y	2					3
								2	9									
01	4471	X	4471	-0-	-0-	B	-0-	466	1	3979	2	Y	24					27
								26	9									
02	3014	X	3014	-0-	-0-	B	-0-	116	1	2898	2	Y	-0-					27
03	4526	X	3210	-0-	-1316	B	-0-	225	1	2945	2	Y	36	46	1			17
								40	9									
04	4380	X	2856	-0-	-1524	B	-0-	176	1	2678	2	Y	2	4	1			15
								2	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

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-
04	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

11	2976	X	2976	-0-	-0-	B	-0-	406	1	2570	2	Y	-0-					28
12	6323	X	6323	-0-	-0-	B	-0-	875	1	5375	2	Y	66					94
								73	9									
01	5753	X	5753	-0-	-0-	B	-0-	775	1	4978	2	Y	-0-					94
02	6014	X	6014	-0-	-0-	B	-0-	806	1	5208	2	Y	-0-					94
03	7031	X	7031	-0-	-0-	B	-0-	952	1	5980	2	Y	90	177	1			7
								99	9									
*04	6590	X	6590	-0-	-0-	B	-0-	901	1	5689	2	Y	-0-					7

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

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-
04	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
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
11	3541	X	3541	-0-	-0- B	-0-	458	1	3083	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2017	-0-	-1424 B	-0-	239	1	1769	2	Y	8					8
							9	9									
01	3410	X	33	-0-	-3377 B	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					8
02	2784	X	-0-	-0-	-2784 B	-0-					Y	-0-					8
03	2976	X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880 B	-0-					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
11	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	118	1	1094	2	Y	-0-					2
12	1457	N	1250	-0-	-207 B	-0-	125	1	1125	2	Y	-0-					2
01	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	111	1	1008	2	Y	-0-					2
02	1363	X	639	-0-	-724 B	-0-	44	1	595	2	Y	-0-					2
03	1240	X	4	-0-	-1236 B	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			1
04	1200	X	-0-	-0-	-1200 B	-0-					Y	-0-	1	1			-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
11	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	199	1	1809	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
12	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	195	1	1804	2	Y	3					12
							3	9									
01	1953	N	1891	-0-	-62 B	-0-	196	1	1686	2	Y	8	5	1			15
							9	9									
02	1943	N	1894	-0-	-49 B	-0-	61	1	1820	2	Y	12	4	1			23
							13	9									
03	2015	N	1974	-0-	-41 B	-0-	134	1	1829	2	Y	10	23	1			10
							11	9									
04	1830	N	1822	-0-	-8 B	-0-	107	1	1703	2	Y	11	15	1			6
							12	9									

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	560	-0-	-160 B	-0-	560	2			Y	-0-					27
12	744	N	503	-0-	-241 B	-0-	503	2			Y	-0-					27
01	713	N	464	-0-	-249 B	-0-	464	2			Y	-0-					27
02	551	N	477	-0-	-74 B	-0-	477	2			Y	-0-					27
03	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			Y	-0-					27
*04	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	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
11	3480	X	3163	-0-	-317 B	-0-	529	1	2634	2	Y	-0-					27
12	3534	X	3000	-0-	-534 B	-0-	408	1	2512	2	Y	73	65	1			35
							80	9									
01	3534	X	3044	-0-	-490 B	-0-	429	1	2615	2	Y	-0-					35
02	3306	X	2706	-0-	-600 B	-0-	363	1	2343	2	Y	-0-					35
03	3534	X	2761	-0-	-773 B	-0-	380	1	2381	2	Y	-0-					35
04	3150	X	2654	-0-	-496 B	-0-	349	1	2305	2	Y	-0-					35

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2791	N	2791	-0-	-0- B	-0-	275	1	2510	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
12	2914	N	2776	-0-	-138 B	-0-	269	1	2504	2	Y	3					11
							3	9									
01	2914	N	2715	-0-	-199 B	-0-	279	1	2433	2	Y	3	5	1			9
							3	9									
02	2726	X	1926	-0-	-800 B	-0-	66	1	1854	2	Y	5	3	1			11
							6	9									
03	2914	X	2745	-0-	-169 B	-0-	189	1	2550	2	Y	5	9	1			7
							6	9									
04	2790	X	2288	-0-	-502 B	-0-	136	1	2144	2	Y	7	9	1			5
							8	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
11	720	X	535	-0-	-185 B	-0-	51	1	484	2	Y	-0-					-0-
12	713	X	451	-0-	-262 B	-0-	36	1	415	2	Y	-0-					-0-
01	798	X	798	-0-	-0- B	-0-	61	1	736	2	Y	1					1
							1	9									
02	522	X	452	-0-	-70 B	-0-	452	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	747	X	747	-0-	-0- B	-0-	30	1	716	2	Y	1					1
							1	9									
*04	800	X	800	-0-	-0- B	-0-	41	1	759	2	Y	-0-					1

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
11	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	91	1	864	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
12	930	N	847	-0-	-83 B	-0-	81	1	764	2	Y	2					7
							2	9									
01	558	N	522	-0-	-36 B	-0-	54	1	467	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
02	928	N	661	-0-	-267 B	-0-	30	1	630	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	837	N	716	-0-	-121 B	-0-	50	1	665	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	41	1	648	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	952	-0-	-338 B	-0-	86	1	864	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
12	1271	X	1069	-0-	-202 B	-0-	99	1	967	2	Y	3					7
							3	9									
01	1271	X	844	-0-	-427 B	-0-	67	1	777	2	Y	-0-	1	1			6
02	1044	X	773	-0-	-271 B	-0-	4	1	767	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
03	1088	X	1088	-0-	-0- B	-0-	79	1	1008	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	1020	X	861	-0-	-159 B	-0-	44	1	816	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

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
11	2250	N	1964	-0-	-286 B	-0-	251	1	1713	2	Y	-0-					-0-
12	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	334	1	2199	2	Y	6					6
							7	9									
01	2263	N	2192	-0-	-71 B	-0-	330	1	1862	2	Y	-0-					6
02	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	318	1	1861	2	Y	-0-					6
03	2356	N	2238	-0-	-118 B	-0-	327	1	1903	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
*04	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	349	1	1897	2	Y	-0-					2

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

11	3240	X	2869	-0-	-371 B	-0-	284	1	2579	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
12	3286	X	2986	-0-	-300 B	-0-	293	1	2691	2	Y	2					11
							2	9									
01	3286	X	3084	-0-	-202 B	-0-	318	1	2762	2	Y	4	5	1			10
							4	9									
02	2813	X	2659	-0-	-154 B	-0-	85	1	2565	2	Y	8	3	1			15
							9	9									
03	3024	X	3024	-0-	-0- B	-0-	207	1	2810	2	Y	6	13	1			8
							7	9									
04	2910	X	2840	-0-	-70 B	-0-	165	1	2662	2	Y	12	14	1			6
							13	9									

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
04	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

11	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
02	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2435	-0-	-14 B	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2273	-0-	-37 B	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SEALEY, BILLY 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
11	4323	X	4323	-0-	-0- B	-0-	580	1	3743	2	Y	-0-					5
12	4278	X	4274	-0-	-4 B	-0-	563	1	3701	2	Y	9					14
							10	9									
01	4510	X	4510	-0-	-0- B	-0-	700	1	3810	2	Y	-0-					14
02	4152	X	4152	-0-	-0- B	-0-	641	1	3511	2	Y	-0-					14
03	4433	X	4344	-0-	-89 B	-0-	664	1	3659	2	Y	19	28	1			5
							21	9									
04	4290	X	4109	-0-	-181 B	-0-	656	1	3453	2	Y	-0-					5

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5839	X	5839	-0-	-0- B	-0-	5839	2			Y	-0-					67
12	4993	X	4993	-0-	-0- B	-0-	4993	2			Y	-0-					67
01	5538	X	5538	-0-	-0- B	-0-	5460	2	78	9	Y	71	56	1			82
02	5558	X	5558	-0-	-0- B	-0-	5558	2			Y	-0-					82
03	4932	X	4932	-0-	-0- B	-0-	4932	2			Y	-0-					82
*04	5045	X	5045	-0-	-0- B	-0-	5045	2			Y	-0-					82

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
11	1290	N	302	-0-	-988 B	-0-	28	1	274	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	116	-0-	-1279 B	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	806	-0-	-310 B	-0-	57	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	144	1	2017	2	Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	70	1	933	2	Y	-0-					-0-
*04	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	147	1	1832	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
11	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	134	1	1220	2	Y	-0-					2
12	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	140	1	1423	2	Y	41					43
							45	9									
01	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	134	1	1530	2	Y	-0-					43
02	1247	N	1241	-0-	-6 B	-0-	88	1	1121	2	Y	29					72
							32	9									
03	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	121	1	1365	2	Y	51	99	1			24
							56	9									
*04	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	109	1	1334	2	Y	-0-					24

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
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-
04	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

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
11	2280	X	1706	-0-	-574 B	-0-	227	1	1479	2	Y	-0-					2
12	2139	X	1772	-0-	-367 B	-0-	220	1	1546	2	Y	5					7
							6	9									
01	2108	X	1911	-0-	-197 B	-0-	271	1	1640	2	Y	-0-					7
02	1972	X	1757	-0-	-215 B	-0-	264	1	1493	2	Y	-0-					7
03	2046	X	1693	-0-	-353 B	-0-	253	1	1432	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
04	1860	X	1692	-0-	-168 B	-0-	264	1	1428	2	Y	-0-					2

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4032	X	4032	-0-	-0- B	-0-	693	1	3248	2	Y	83	108	1			46
							91	9									
12	4061	X	3825	-0-	-236 B	-0-	687	1	3105	2	Y	30					76
							33	9									
01	4061	X	3953	-0-	-108 B	-0-	788	1	3154	2	Y	10	80	1			6
							11	9									
02	3656	X	3656	-0-	-0- B	-0-	736	1	2874	2	Y	42					48
							46	9									
03	3935	X	3935	-0-	-0- B	-0-	825	1	3063	2	Y	43	49	1			42
							47	9									
*04	3903	X	3903	-0-	-0- B	-0-	809	1	3094	2	Y	-0-					42

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
11	1710	N	1585	-0-	-125 B	-0-	156	1	1419	2	Y	9	9	1			13
							10	9									
12	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	176	1	1631	2	Y	3					16
							3	9									
01	1736	N	1726	-0-	-10 B	-0-	175	1	1544	2	Y	6	9	1			13
							7	9									
02	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	71	1	1619	2	Y	10	5	1			18
							11	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	117	1	1595	2	Y	11	20	1			9
							12	9									
*04	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	96	1	1525	2	Y	15	16	1			8
							17	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
11	3360	X	3060	-0-	-300 B	-0-	517	1	2543	2	Y	-0-					27
12	3472	X	3081	-0-	-391 B	-0-	425	1	2616	2	Y	36	46	1			17
							40	9									
01	3472	X	2944	-0-	-528 B	-0-	405	1	2539	2	Y	-0-					17
02	3451	X	2796	-0-	-655 B	-0-	375	1	2421	2	Y	-0-					17
03	3379	X	2965	-0-	-414 B	-0-	404	1	2561	2	Y	-0-					17
04	3060	X	2808	-0-	-252 B	-0-	386	1	2422	2	Y	-0-					17

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
11	720	X	310	-0-	-410 B	-0-	45	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	652	X	652	-0-	-0- B	-0-	69	1	583	2	Y	-0-					-0-
02	654	X	654	-0-	-0- B	-0-	69	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	194	-0-	-364 B	-0-	20	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	630	X	614	-0-	-16 B	-0-	65	1	549	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
11	2310	N	2164	-0-	-146 B	-0-	355	1	1809	2	Y	-0-					13
12	2542	N	2030	-0-	-512 B	-0-	278	1	1711	2	Y	37	33	1			17
							41	9									
01	2263	N	1928	-0-	-335 B	-0-	264	1	1664	2	Y	-0-					17
02	2088	N	1835	-0-	-253 B	-0-	245	1	1590	2	Y	-0-					17
03	2015	N	1929	-0-	-86 B	-0-	266	1	1663	2	Y	-0-					17
*04	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	268	1	1706	2	Y	-0-					17

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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1893	-0-	-447 B	-0-	313	1	1580	2	Y	-0-					13
12	2418	N	2126	-0-	-292 B	-0-	290	1	1795	2	Y	37	33	1			17
							41	9									
01	2325	N	2128	-0-	-197 B	-0-	290	1	1838	2	Y	-0-					17
02	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	252	1	1630	2	Y	-0-					17
03	2139	N	1962	-0-	-177 B	-0-	273	1	1689	2	Y	-0-					17
04	2070	N	1819	-0-	-251 B	-0-	251	1	1568	2	Y	-0-					17

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1439	-0-	-241 B	-0-	1439	2			N	-0-					47
12	2077	N	1077	-0-	-1000 B	-0-	1077	2			N	-0-					47
01	1767	N	1413	-0-	-354 B	-0-	1393	2	20	9	N	18					65
02	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	2			N	-0-					65
03	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	2			N	-0-					65
*04	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	2			N	-0-					65

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	5	1			-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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2376	-0-	-114 B	-0-	2376	2			Y	-0-					5
12	2542	N	2138	-0-	-404 B	-0-	2138	2			Y	-0-					5
01	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	2			Y	-0-					5
02	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-	2472	2			Y	-0-					5
03	3082	N	3082	-0-	-0- B	-0-	3082	2			Y	-0-					5
*04	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	2			Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

11	2461	X	2461	-0-	-0- B	-0-	371	1	2046	2	Y	40	44	1			61
							44	9									
12	2757	N	2757	-0-	-0- B	-0-	429	1	2328	2	Y	-0-					61
01	2766	N	2766	-0-	-0- B	-0-	428	1	2338	2	Y	-0-					61
02	2494	X	1674	-0-	-820 B	-0-	224	1	1450	2	Y	-0-					61
03	2759	X	2727	-0-	-32 B	-0-	379	1	2296	2	Y	47	84	1			24
							52	9									
*04	3226	X	3226	-0-	-0- B	-0-	396	1	2830	2	Y	-0-					24

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

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-
04	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

11	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	389	1	1987	2	Y	17	22	1			9
							19	9									
12	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	445	1	2160	2	Y	30					39
							33	9									
01	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	347	1	1745	2	Y	7	42	1			4
							8	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	321	1	1624	2	Y	19					23
							21	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	322	1	1456	2	Y	14	24	1			13
							15	9									
*04	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	301	1	1404	2	Y	-0-					13

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

11	3900	X	3062	-0-	-838 B	-0-	419	1	2643	2	Y	-0-					24
12	4030	X	2904	-0-	-1126 B	-0-	399	1	2494	2	Y	10					34
							11	9									
01	3627	X	3099	-0-	-528 B	-0-	481	1	2618	2	Y	-0-					34
02	3393	X	2950	-0-	-443 B	-0-	431	1	2519	2	Y	-0-					34
03	3671	X	3671	-0-	-0- B	-0-	548	1	3103	2	Y	18	48	1			4
							20	9									
04	3060	X	2865	-0-	-195 B	-0-	452	1	2413	2	Y	-0-					4

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

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-
04	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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

11	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	11	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	35	-0-	-23	B	-0-	7	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	B	-0-	8	1	32	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

11	13110	X	8767	-0-	-4343	B	-0-	857	1	7900	2	Y	9	9	1			36
								10	9										
12	13144	X	3802	-0-	-9342	B	-0-	326	1	3470	2	Y	5					41
								6	9										
01	12648	X	4621	-0-	-8027	B	-0-	397	1	4218	2	Y	5	9	1			37
								6	9										
02	5841	X	5841	-0-	-0-	B	-0-	71	1	5723	2	Y	43	8	1			72
								47	9										
03	6389	X	6389	-0-	-0-	B	-0-	433	1	5925	2	Y	28	49	1			51
								31	9										
*04	5824	X	5824	-0-	-0-	B	-0-	330	1	5471	2	Y	21	52	1			20
								23	9										

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

11	4980	X	4386	-0-	-594	B	-0-	368	1	4008	2	Y	9	9	1			15
								10	9										
12	5079	X	5079	-0-	-0-	B	-0-	491	1	4582	2	Y	5					20
								6	9										
01	4808	X	4808	-0-	-0-	B	-0-	495	1	4310	2	Y	3	9	1			14
								3	9										
02	4234	X	1923	-0-	-2311	B	-0-	136	1	1784	2	Y	3	5	1			12
								3	9										
03	5794	X	5794	-0-	-0-	B	-0-	353	1	5437	2	Y	4	6	1			10
								4	9										
04	4920	X	4652	-0-	-268	B	-0-	276	1	4365	2	Y	10	11	1			9
								11	9										

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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-
04	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. 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
11	8010	X	7285	-0-		-725	B	-0-		719	1	6556	2	Y	9	9	1			26
										10	9									
12	8060	X	7250	-0-		-810	B	-0-		698	1	6523	2	Y	26					52
										29	9									
01	7781	X	7175	-0-		-606	B	-0-		733	1	6388	2	Y	49	9	1			92
										54	9									
02	7105	X	6330	-0-		-775	B	-0-		199	1	6014	2	Y	106	33	1			165
										117	9									
03	7533	X	7099	-0-		-434	B	-0-		482	1	6523	2	Y	85	186	1			64
										94	9									
04	7290	X	6261	-0-		-1029	B	-0-		362	1	5787	2	Y	102	114	1			52
										112	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. 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
11	13710	X	12796	-0-		-914	B	-0-		1263	1	11523	2	N	9	9	1			54
										10	9									
12	13857	X	12652	-0-		-1205	B	-0-		1224	1	11419	2	N	8					62
										9	9									
01	13764	X	12290	-0-		-1474	B	-0-		1264	1	11019	2	N	6	9	1			59
										7	9									
02	12876	X	10621	-0-		-2255	B	-0-		337	1	10269	2	N	14	9	1			64
										15	9									
03	13671	X	12131	-0-		-1540	B	-0-		833	1	11285	2	N	12	22	1			54
										13	9									
04	12810	X	11249	-0-		-1561	B	-0-		667	1	10559	2	N	21	29	1			46
										23	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. 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
11	6895	X	6895	-0-		-0-	B	-0-		680	1	6205	2	Y	9	9	1			16
										10	9									
12	6789	X	6436	-0-		-353	B	-0-		625	1	5809	2	Y	2					18
										2	9									
01	7254	X	6877	-0-		-377	B	-0-		706	1	6156	2	Y	14	9	1			23
										15	9									
02	6786	X	5603	-0-		-1183	B	-0-		133	1	5437	2	Y	30	5	1			48
										33	9									
03	7254	X	6648	-0-		-606	B	-0-		456	1	6166	2	Y	24	51	1			21
										26	9									
04	6900	X	6392	-0-		-508	B	-0-		358	1	6000	2	Y	31	30	1			22
										34	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					12
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1110	N	933	-0-	-177	B	-0-	931	2	2	9	N	2	2	8			154
12	1147	N	1112	-0-	-35	B	-0-	1112	2			N	-0-					154
01	1147	N	847	-0-	-300	B	-0-	847	2			N	-0-					154
02	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	2			N	-0-					154
03	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1237	2			N	-0-					154
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	2			N	-0-					154

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

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

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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

11	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	2			Y	-0-					89
12	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	1520	2			Y	-0-					89
01	1550	N	1392	-0-	-158	B	-0-	1392	2			Y	-0-					89
02	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1458	2			Y	-0-					89
03	1519	N	1361	-0-	-158	B	-0-	1361	2			Y	-0-					89
04	1350	N	1300	-0-	-50	B	-0-	1300	2			Y	-0-					89

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
11	19050	X	18565	-0-	-485 B	-0-	3695	1	14729	2	N	128	183	1			77
							141	9									
12	19685	X	18704	-0-	-981 B	-0-	3843	1	14798	2	N	57					134
							63	9									
01	19437	X	18691	-0-	-746 B	-0-	3835	1	14773	2	N	75	182	1			27
							83	9									
*02	17858	X	17858	-0-	-0- B	-0-	3678	1	14095	2	N	77					104
							85	9									
03	19189	X	18675	-0-	-514 B	-0-	4056	1	14509	2	N	100	186	1			18
							110	9									
04	18570	X	NO RPT	-0-	-18570 B	-0-					N	NO RPT					18

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

11	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					115
12	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	763	2	11	9	N	10					125
01	682	N	443	-0-	-239 B	-0-	443	2			N	-0-					125
02	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					125
03	775	N	414	-0-	-361 B	-0-	370	2	44	9	N	40					165
*04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					165

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

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

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

11	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1845	2	50	9	Y	45					88
12	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1214	2	7	9	Y	6	16	1			78
01	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			Y	-0-	59	1			19
02	1827	N	830	-0-	-997 B	-0-	824	2	6	9	Y	5					24
*03	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	823	2	14	9	Y	13					37
04	810	N	147	-0-	-663 B	-0-	147	2			Y	-0-	4	1			33

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

11	DLQ G-10		97	-0-	97 B	129	95	2	2	9	Y	2					2
12	DLQ G-10		112	-0-	112 B	241	112	2			Y	-0-					2
01	294	N	53	-0-	-241 B	-0-	53	2			Y	-0-	1	1			1
02	87	N	47	-0-	-40 B	-0-	47	2			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	60	N	29	-0-	-31 B	-0-	29	2			Y	-0-	1	1			-0-

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

11	DLQ G-10		22	-0-	22 B	22	21	2	1	9	Y	1					45
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	22					Y	-0-	3	1			42
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	22					Y	-0-	42	1			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		877	-0-	877 B	1496	854	2	23	9	Y	21					30
12	DLQ G-10		566	-0-	566 B	2062	563	2	3	9	Y	3	14	1			19
01	2252	N	190	-0-	-2062 B	-0-	190	2			Y	-0-	15	1			4
02	841	N	236	-0-	-605 B	-0-	233	2	3	9	Y	3					7
*03	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	610	2	22	9	Y	20					27
*04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			Y	-0-	8	1			19

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		716	-0-	716 B	2828	697	2	19	9	Y	17					32
12	DLQ G-10		635	-0-	635 B	3463	632	2	3	9	Y	3	13	1			22
01	4269	X	806	-0-	-3463 B	-0-	806	2			Y	-0-	9	1			13
02	696	N	685	-0-	-11 B	-0-	678	2	7	9	Y	6					19
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
*04	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1166	2	18	9	Y	16	33	1			2

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		798	-0-	798 B	3551	777	2	21	9	Y	19					28
12	DLQ G-10		675	-0-	675 B	4226	672	2	3	9	Y	3	22	1			9
01	5670	X	1444	-0-	-4226 B	-0-	1431	2	13	9	Y	12					21
02	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1194	2	14	9	Y	13					34
*03	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1470	2	34	9	Y	31					65
*04	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			Y	-0-	39	1			26

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	27	27	1			-0-
01	14B2 EXT		-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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
11	DLQ G-10		1381	-0-	1381 B	6121	1345	2	36	9	Y	33					90
12	DLQ G-10		1578	-0-	1578 B	7699	1578	2			Y	-0-	28	1			62
01	9425	X	1726	-0-	-7699 B	-0-	1726	2			Y	-0-	36	1			26
02	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1498	2	19	9	Y	17					43
*03	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1931	2	26	9	Y	24					67
*04	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	2			Y	-0-	56	1			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
11	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					163
12	868	N	360	-0-	-508 B	-0-	360	2			N	-0-					163
01	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					163
02	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					163
*03	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					163
04	870	N	595	-0-	-275 B	-0-	545	2	50	9	N	45	200	1			8

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
11	DLQ G-10		3193	-0-	3193 B	12419	3179	2	14	9	Y	13					83
12	DLQ G-10		3298	-0-	3298 B	15717	3222	2	76	9	Y	69	53	1			99
01	18803	X	3086	-0-	-15717 B	-0-	3018	2	68	9	Y	62	107	1			54
02	3248	X	2359	-0-	-889 B	-0-	2359	2			Y	-0-	50	1			4
03	3472	X	2767	-0-	-705 B	-0-	2705	2	62	9	Y	56					60
04	3180	X	2839	-0-	-341 B	-0-	2791	2	48	9	Y	44	52	1			52

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1648	-0-	1648 B	6774	1642	2	6	9	Y	5					83
12	DLQ G-10		819	-0-	819 B	7593	819	2			Y	-0-	72	1			11
01	7981	X	388	-0-	-7593 B	-0-	388	2			Y	-0-					11
02	1798	X	4	-0-	-1794 B	-0-	4	2			Y	-0-					11
03	1736	X	80	-0-	-1656 B	-0-	80	2			Y	-0-					11
04	1650	X	126	-0-	-1524 B	-0-	126	2			Y	-0-					11

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
11	DLQ G-10		65	-0-	65 B	65	65	2			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		1	-0-	1 B	66	1	2			Y	-0-					6
01	DLQ G-10		49	-0-	49 B	115	49	2			Y	-0-	5	1			1
02	115	N	-0-	-0-	-115 B	-0-					Y	-0-					1
*03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			Y	-0-					1
04	60	N	7	-0-	-53 B	-0-	7	2			Y	-0-					1

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
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT					231
12	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	2			N	-0-	184	1			47
01	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1307	2	36	9	N	33					80
02	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					80
*03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					80
*04	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	2			N	-0-					80

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
11	DLQ G-10		3193	-0-	3193 B	12419	3179	2	14	9	Y	13					83
12	DLQ G-10		3298	-0-	3298 B	15717	3222	2	76	9	Y	69	53	1			99
01	18803	X	3086	-0-	-15717 B	-0-	3018	2	68	9	Y	62	107	1			54
02	3248	X	2359	-0-	-889 B	-0-	2359	2			Y	-0-	50	1			4
03	3472	X	2767	-0-	-705 B	-0-	2705	2	62	9	Y	56					60
04	3180	X	2839	-0-	-341 B	-0-	2791	2	48	9	Y	44	51	1			53

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
11	DLQ G-10		1885	-0-	1885 B	9245	1873	2	12	9	Y	11					54
12	DLQ G-10		1913	-0-	1913 B	11158	1873	2	40	9	Y	36	37	1			53
01	13847	X	2689	-0-	-11158 B	-0-	2614	2	75	9	Y	68	74	1			47
02	2204	X	1845	-0-	-359 B	-0-	1845	2			Y	-0-	39	1			8
*03	2488	X	2488	-0-	-0- B	-0-	2452	2	36	9	Y	33					41
04	2610	X	2255	-0-	-355 B	-0-	2214	2	41	9	Y	37	41	1			37

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
11	DLQ G-10		83	-0-	83 B	1494	83	2			Y	-0-					43
12	DLQ G-10		92	-0-	92 B	1586	92	2			Y	-0-	3	1			40
01	1719	N	133	-0-	-1586 B	-0-	119	2	14	9	Y	13	6	1			47
02	87	N	84	-0-	-3 B	-0-	84	2			Y	-0-	2	1			45
*03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			Y	-0-					45
04	120	N	62	-0-	-58 B	-0-	60	2	2	9	Y	2					47

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
11	DLQ G-10		2471	-0-	2471 B	10158	2463	2	8	9	Y	7					125
12	DLQ G-10		1229	-0-	1229 B	11387	1229	2			Y	-0-	108	1			17
01	11969	X	582	-0-	-11387 B	-0-	582	2			Y	-0-					17
02	2378	N	5	-0-	-2373 B	-0-	5	2			Y	-0-					17
*03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-					17
04	570	N	190	-0-	-380 B	-0-	190	2			Y	-0-					17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1895	-0-	1895 B	9243	1873	2	22	9	Y	20					54
12	DLQ G-10		1914	-0-	1914 B	11157	1874	2	40	9	Y	36	37	1			53
01	13797	X	2640	-0-	-11157 B	-0-	2615	2	25	9	Y	23	74	1			2
02	2204	X	1886	-0-	-318 B	-0-	1845	2	41	9	Y	37	39	1			-0-
*03	2498	X	2498	-0-	-0- B	-0-	2453	2	45	9	Y	41					41
04	2550	X	2255	-0-	-295 B	-0-	2214	2	41	9	Y	37	40	1			38

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
11	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					133
12	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					133
01	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					133
02	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					133
*03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					133
04	450	N	194	-0-	-256 B	-0-	194	2			N	-0-					133

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	20					60
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60

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
11	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1422	-0-	-198 B	-0-	1415	2	7	9	N	6	59	1			37
12	1488	N	1443	-0-	-45 B	-0-	1433	2	10	9	N	9					46
01	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1574	2	25	9	N	23					69
02	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1499	2	15	9	N	14					83
03	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1539	2	17	9	N	15					98
04	1560	N	1504	-0-	-56 B	-0-	1490	2	14	9	N	13					111

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
11	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					98
12	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					98
01	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					98
02	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					98
03	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	761	2	14	9	N	13					111
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					111

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1499	2	3	9	N	3			70
12	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1589	2			N	-0-			70
01	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1637	2	11	9	N	10			80
02	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1456	2	3	9	N	3			83
03	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1544	2	10	9	N	9			92
*04	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1437	2	1	9	N	1			93

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			40

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

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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			80
12	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-			80
01	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-			80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			80

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

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-
04	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

11	1380	N	1318	-0-	-62	B	-0-	1318	2			N	-0-			60
12	1395	N	1384	-0-	-11	B	-0-	1384	2			N	-0-			60
01	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1405	2			N	-0-			60
02	1276	N	1265	-0-	-11	B	-0-	1263	2	2	9	N	2			62
03	1395	N	1200	-0-	-195	B	-0-	1197	2	3	9	N	3			65
04	1350	N	1270	-0-	-80	B	-0-	1267	2	3	9	N	3			68

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

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

11	960	N	821	-0-	-139 B	-0-	821	2			N	-0-					157
12	899	N	589	-0-	-310 B	-0-	588	2	1	9	N	1	123	1			35
01	868	N	598	-0-	-270 B	-0-	598	2			N	-0-					35
02	783	N	475	-0-	-308 B	-0-	475	2			N	-0-					35
03	589	N	473	-0-	-116 B	-0-	473	2			N	-0-					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35

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

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
*04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					17

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140

11	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	482	2	1	9	N	1	91	1			27
12	868	N	461	-0-	-407 B	-0-	461	2			N	-0-					27
01	558	N	437	-0-	-121 B	-0-	437	2			N	-0-					27
02	464	N	398	-0-	-66 B	-0-	398	2			N	-0-					27
03	465	N	392	-0-	-73 B	-0-	392	2			N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27

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

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
03	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					60
*04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					60

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

11	1410	N	1253	-0-	-157 B	-0-	1245	2	8	9	N	7					95
12	1333	N	1236	-0-	-97 B	-0-	1232	2	4	9	N	4	62	1			37
01	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1401	2	20	9	N	18					55
02	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1285	2	9	9	N	8					63
03	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1354	2	8	9	N	7					70
*04	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1439	2	11	9	N	10					80

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45

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
11	1920	N	1688	-0-	-232	B	-0-	1686	2	2	9	N	2	127	1			23
12	1984	N	1790	-0-	-194	B	-0-	1784	2	6	9	N	5					28
01	1984	N	1560	-0-	-424	B	-0-	1549	2	11	9	N	10					38
02	1624	N	1252	-0-	-372	B	-0-	1250	2	2	9	N	2					40
03	1798	N	1648	-0-	-150	B	-0-	1629	2	19	9	N	17					57
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	B	-0-	1657	2	6	9	N	5					62

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
11	1710	N	1310	-0-	-400	B	-0-	1290	2	20	9	N	18					70
12	1736	N	1685	-0-	-51	B	-0-	1665	2	20	9	N	18					88
01	2185	N	2185	-0-	-0-	B	-0-	2161	2	24	9	N	22					110
02	1276	N	1156	-0-	-120	B	-0-	1146	2	10	9	N	9					119
03	1674	N	1382	-0-	-292	B	-0-	1357	2	25	9	N	23					142
04	2100	N	861	-0-	-1239	B	-0-	855	2	6	9	N	5					147

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
11	3708	X	3708	-0-	-0-	B	-0-	3708	2			N	-0-					123
12	3505	X	3505	-0-	-0-	B	-0-	3503	2	2	9	N	2					125
01	3373	X	3373	-0-	-0-	B	-0-	3373	2			N	-0-					125
02	2862	X	2862	-0-	-0-	B	-0-	2862	2			N	-0-					125
03	2676	X	2676	-0-	-0-	B	-0-	2673	2	3	9	N	3					128
*04	2543	X	2543	-0-	-0-	B	-0-	2533	2	10	9	N	9	60	1			77

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
11	1050	N	914	-0-	-136	B	-0-	914	2			N	-0-	54	1			46
12	1054	N	874	-0-	-180	B	-0-	874	2			N	-0-					46
01	1023	N	871	-0-	-152	B	-0-	871	2			N	-0-					46
02	870	N	784	-0-	-86	B	-0-	784	2			N	-0-					46
03	868	N	669	-0-	-199	B	-0-	669	2			N	-0-					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					46

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
11	930	N	896	-0-	-34	B	-0-	889	2	7	9	N	6					43
12	961	N	935	-0-	-26	B	-0-	929	2	6	9	N	5					48
01	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	955	2	8	9	N	7					55
02	870	N	821	-0-	-49	B	-0-	819	2	2	9	N	2					57
03	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	947	2	7	9	N	6					63
*04	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	2			N	-0-					63

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
11	1841	N	1841	-0-	-0-	B	-0-	1832	2	9	9	N	8	103	1			33
12	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	1955	2	4	9	N	4					37
01	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-	2039	2	7	9	N	6					43
02	1936	N	1936	-0-	-0-	B	-0-	1932	2	4	9	N	4					47
03	2040	N	2040	-0-	-0-	B	-0-	2033	2	7	9	N	6					53
*04	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2060	2	6	9	N	5					58

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	2402	X	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	2			N	-0-					95
12	2254	X	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2			N	-0-					95
01	2175	X	2175	-0-	-0- B	-0-	2175	2			N	-0-					95
02	1479	X	176	-0-	-1303 B	-0-	176	2			N	-0-					95
03	1581	X	71	-0-	-1510 B	-0-	71	2			N	-0-					95
04	1530	X	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-					95

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

11	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	897	2	4	9	N	4					62
12	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	966	2	3	9	N	3					65
01	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	972	2	8	9	N	7					72
02	870	N	857	-0-	-13 B	-0-	855	2	2	9	N	2					74
03	961	N	831	-0-	-130 B	-0-	823	2	8	9	N	7					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					81

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

11	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	656	2	2	9	N	2					80
12	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	675	2	3	9	N	3					83
01	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	692	2	10	9	N	9					92
02	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	702	2	2	9	N	2					94
03	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	745	2	6	9	N	5					99
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					99

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

11	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1522	2	13	9	N	12					72
12	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1522	2	6	9	N	5					77
01	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1571	2	9	9	N	8					85
02	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1345	2	6	9	N	5					90
03	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1571	2	9	9	N	8					98
*04	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2			N	-0-	68	1			30

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120

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

11	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1211	2	4	9	N	4	51	1			13
12	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1180	2	4	9	N	4					17
01	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1436	2	17	9	N	15					32
02	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1334	2	11	9	N	10					42
03	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1413	2	6	9	N	5					47
*04	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1448	2	7	9	N	6					53

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

11	990	N	950	-0-	-40 B	-0-	950	2			N	-0-					110
12	1023	N	911	-0-	-112 B	-0-	908	2	3	9	N	3					113
01	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1039	2	8	9	N	7					120
02	928	N	876	-0-	-52 B	-0-	876	2			N	-0-					120
03	899	N	796	-0-	-103 B	-0-	795	2	1	9	N	1					121
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					121

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 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
11	47910	X	40653	-0-	-7257 B	-0-	40288	2	365	9	N	332	358	1	89	8	102
12	47833	X	40307	-0-	-7526 B	-0-	40004	2	303	9	N	275	181	1	22	8	174
01	45415	X	39177	-0-	-6238 B	-0-	38834	2	343	9	N	312	366	1	70	8	50
02	41818	X	36028	-0-	-5790 B	-0-	35782	2	246	9	N	224	177	1	2	8	95
03	43276	X	40075	-0-	-3201 B	-0-	39823	2	252	9	N	229	182	1	2	8	140
04	40650	X	38373	-0-	-2277 B	-0-	38124	2	249	9	N	226	288	1	6	8	72

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 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
11	11220	X	7809	-0-	-3411 B	-0-	7764	2	45	9	N	41	8	8			134
12	11594	X	7490	-0-	-4104 B	-0-	7409	2	81	9	N	74	123	1	17	8	68
01	10230	X	7359	-0-	-2871 B	-0-	7333	2	26	9	N	24	10	8			82
02	8758	X	6514	-0-	-2244 B	-0-	6427	2	87	9	N	79	7	8			154
03	9021	X	6566	-0-	-2455 B	-0-	6529	2	37	9	N	34	9	8			179
*04	7800	X	5451	-0-	-2349 B	-0-	5447	2	4	9	N	4	64	1	4	8	115

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59400	X	51503	-0-	-7897 B	-0-	51156	2	347	9	N	315	187	1	85	8	170
12	61380	X	50068	-0-	-11312 B	-0-	49803	2	265	9	N	241	340	1	13	8	58
01	61380	X	48268	-0-	-13112 B	-0-	47965	2	303	9	N	275	190	1	56	8	87
02	54752	X	41924	-0-	-12828 B	-0-	41707	2	217	9	N	197	180	1	1	8	103
03	54374	X	42952	-0-	-11422 B	-0-	42745	2	207	9	N	188	178	1	3	8	110
04	51510	X	39854	-0-	-11656 B	-0-	39659	2	195	9	N	177	184	1	5	8	98

HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61620	X	60432	-0-	-1188 B	-0-	60059	2	373	9	N	339	185	1	75	8	199
12	63085	X	60468	-0-	-2617 B	-0-	60153	2	315	9	N	286	359	1	19	8	107
01	62043	X	62043	-0-	-0- B	-0-	61698	2	345	9	N	314	186	1	50	8	185
02	58406	X	55664	-0-	-2742 B	-0-	55418	2	246	9	N	224	179	1			230
03	62434	X	60121	-0-	-2313 B	-0-	59877	2	244	9	N	222	359	1	3	8	90
04	60420	X	56810	-0-	-3610 B	-0-	56571	2	239	9	N	217	245	1	7	8	55

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
11	1710	N	1495	-0-	-215 B	-0-	260	1	1224	3	N	10					63
							11	9									
12	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	329	1	1601	3	N	-0-					63
01	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	333	1	1591	3	N	-0-					63
02	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	322	1	1453	3	N	5					68
							6	9									
03	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	321	1	1587	3	N	2					70
							2	9									
04	1710	N	1460	-0-	-250 B	-0-	272	1	1185	3	N	3					73
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	176	1	1912	3	N	5					42
							6	9									
12	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	183	1	2192	3	N	8					50
							9	9									
01	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	162	1	1930	3	N	5					55
							6	9									
02	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	168	1	1832	3	N	13					68
							14	9									
03	2108	N	1658	-0-	-450 B	-0-	136	1	1516	3	N	5					73
							6	9									
04	2040	N	1824	-0-	-216 B	-0-	156	1	1655	3	N	12					85
							13	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
11	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	182	1	1973	3	Y	8					36
							9	9									
12	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	168	1	2014	3	Y	10	29	1			17
							11	9									
01	2294	N	2283	-0-	-11 B	-0-	176	1	2100	3	Y	6					23
							7	9									
02	2088	N	1988	-0-	-100 B	-0-	167	1	1821	3	Y	-0-					23
03	2201	N	2049	-0-	-152 B	-0-	167	1	1867	3	Y	14					37
							15	9									
04	2220	N	1841	-0-	-379 B	-0-	158	1	1675	3	Y	7					44
							8	9									

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					14
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	628	-0-	-212 B	-0-	49	1	568	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
12	682	N	637	-0-	-45 B	-0-	50	1	565	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
01	713	N	660	-0-	-53 B	-0-	50	1	597	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
02	609	N	559	-0-	-50 B	-0-	41	1	506	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
03	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	57	1	564	3	N	-0-					-0-
04	630	N	537	-0-	-93 B	-0-	54	1	483	3	N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2850	-0-	-90	B	-0-	239	1	2597	3	Y	13					48
								14	9									
12	2968	X	2968	-0-	-0-	B	-0-	227	1	2726	3	Y	14	39	1			23
								15	9									
01	3005	X	3005	-0-	-0-	B	-0-	232	1	2765	3	Y	7					30
								8	9									
02	2762	X	2762	-0-	-0-	B	-0-	232	1	2530	3	Y	-0-					30
03	2976	X	2937	-0-	-39	B	-0-	239	1	2674	3	Y	22					52
								24	9									
04	2910	X	2619	-0-	-291	B	-0-	224	1	2383	3	Y	11					63
								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. (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
11	2770	N	2770	-0-	-0-	B	-0-	233	1	2530	3	N	6					43
								7	9									
12	2832	N	2832	-0-	-0-	B	-0-	216	1	2595	3	N	19					62
								21	9									
01	2867	N	2867	-0-	-0-	B	-0-	221	1	2632	3	N	13					75
								14	9									
02	2607	N	2607	-0-	-0-	B	-0-	218	1	2374	3	N	14					89
								15	9									
03	2728	N	2728	-0-	-0-	B	-0-	223	1	2491	3	N	13					102
								14	9									
*04	2605	N	2605	-0-	-0-	B	-0-	222	1	2363	3	N	18					120
								20	9									

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1081	-0-	-149	B	-0-	90	1	972	3	N	17	72	1			42
								19	9									
12	2741	N	2741	-0-	-0-	B	-0-	209	1	2502	3	N	27					69
								30	9									
01	2583	N	2583	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2372	3	N	11					80
								12	9									
02	2406	N	2406	-0-	-0-	B	-0-	200	1	2186	3	N	18	60	1			38
								20	9									
03	2428	N	2428	-0-	-0-	B	-0-	198	1	2213	3	N	15					53
								17	9									
*04	2222	N	2222	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2019	3	N	12					65
								13	9									

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2136	N	2136	-0-	-0-	B	-0-	179	1	1939	3	N	16	66	1			47
								18	9									
12	2201	N	1884	-0-	-317	B	-0-	144	1	1731	3	N	8					55
								9	9									
01	2077	N	2010	-0-	-67	B	-0-	155	1	1847	3	N	7					62
								8	9									
02	2059	N	1855	-0-	-204	B	-0-	154	1	1681	3	N	18					80
								20	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1857	3	N	10	62	1			28
								11	9									
04	1950	N	1887	-0-	-63	B	-0-	161	1	1711	3	N	14					42
								15	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

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

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

11	780	N	651	-0-	-129	B	-0-	55	1	596	3	N	-0-					57
12	713	N	580	-0-	-133	B	-0-	45	1	535	3	N	-0-					57
01	620	N	566	-0-	-54	B	-0-	44	1	522	3	N	-0-					57
02	638	N	453	-0-	-185	B	-0-	38	1	415	3	N	-0-					57
03	589	N	463	-0-	-126	B	-0-	38	1	425	3	N	-0-					57
*04	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	55	1	586	3	N	-0-					57

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

11	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	28	1	130	3	N	10					52
								11	9									
12	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	29	1	141	3	N	3					55
								3	9									
01	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	32	1	152	3	N	7					62
								8	9									
02	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	33	1	147	3	N	5					67
								6	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	33	1	163	3	N	3					70
								3	9									
*04	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	35	1	151	3	N	7					77
								8	9									

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

11	2322	N	2322	-0-	-0-	B	-0-	406	1	1905	3	N	10					58
								11	9									
12	2322	N	2322	-0-	-0-	B	-0-	395	1	1921	3	N	5					63
								6	9									
01	2152	N	2152	-0-	-0-	B	-0-	371	1	1768	3	N	12					75
								13	9									
02	2089	N	2089	-0-	-0-	B	-0-	377	1	1702	3	N	9					84
								10	9									
03	2312	N	2312	-0-	-0-	B	-0-	387	1	1911	3	N	13	62	1			35
								14	9									
*04	2250	N	2250	-0-	-0-	B	-0-	418	1	1821	3	N	10					45
								11	9									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3294	X	3294	-0-	-0- B	-0-	276	1	2995	3	N	21					73
							23	9									
12	3432	X	3432	-0-	-0- B	-0-	263	1	3150	3	N	17					90
							19	9									
01	3380	X	3380	-0-	-0- B	-0-	261	1	3108	3	N	10					100
							11	9									
02	3079	X	3079	-0-	-0- B	-0-	257	1	2805	3	N	15	85	1			30
							17	9									
03	3297	X	3297	-0-	-0- B	-0-	269	1	3009	3	N	17					47
							19	9									
*04	3050	X	3050	-0-	-0- B	-0-	260	1	2765	3	N	23					70
							25	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

11	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-				70
12	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-				70
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-				70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				70

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

11	2840	N	2840	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2694	2	Y	40				79
								44	9								
12	3537	X	3537	-0-	-0-	B	-0-	125	1	3384	2	Y	25	73	1		31
								28	9								
01	2525	X	2525	-0-	-0-	B	-0-	91	1	2400	2	Y	31				62
								34	9								
02	3202	X	3202	-0-	-0-	B	-0-	112	1	3073	2	Y	15				77
								17	9								
03	2945	X	2326	-0-	-619	B	-0-	82	1	2219	2	Y	23	83	1		17
								25	9								
04	2850	X	1805	-0-	-1045	B	-0-	67	1	1706	2	Y	29				46
								32	9								

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

11	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	29	1	764	2	Y	12				17
								13	9								
12	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	28	1	750	2	Y	5	16	1		6
								6	9								
01	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	24	1	649	2	Y	8				14
								9	9								
02	783	N	698	-0-	-85	B	-0-	24	1	671	2	Y	3				17
								3	9								
03	775	N	686	-0-	-89	B	-0-	24	1	654	2	Y	7	19	1		5
								8	9								
04	660	N	111	-0-	-549	B	-0-	4	1	105	2	Y	2				7
								2	9								

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

11	450	N	275	-0-	-175	B	-0-	271	2	4	9	Y	4	2	1	4 8	-0-
12	341	N	239	-0-	-102	B	-0-	231	2	8	9	Y	7	7	8		-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	529	2	6	9	Y	5	5	8		-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	551	2	8	9	Y	7	4	8		3
03	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					Y	8	8	8		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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-
04	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

11	8714	X	8714	-0-	-0- B	-0-	114 14	1 9	8586	2	N	13					187
12	4829	X	4829	-0-	-0- B	-0-	96 9	1 9	4724	2	N	8	1	8			194
01	4149	X	4149	-0-	-0- B	-0-	85 12	1 9	4052	2	N	11	172	1	2	8	31
02	3835	X	3835	-0-	-0- B	-0-	78 3	1 9	3754	2	N	3					34
03	3157	X	3157	-0-	-0- B	-0-	63 10	1 9	3084	2	N	9					43
*04	3291	X	3291	-0-	-0- B	-0-	38 15	1 9	3238	2	N	14	1	8			56

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

11	3060	X	2089	-0-	-971 B	-0-	86 39	1 9	1964	2	N	35					112
12	4007	X	4007	-0-	-0- B	-0-	79 36	1 9	3892	2	N	33					145
01	3992	X	3992	-0-	-0- B	-0-	81 36	1 9	3875	2	N	33	1	8			177
02	3556	X	3556	-0-	-0- B	-0-	71 41	1 9	3444	2	N	37	187	1			27
03	3583	X	3583	-0-	-0- B	-0-	71 25	1 9	3487	2	N	23					50
*04	3606	X	3606	-0-	-0- B	-0-	41 32	1 9	3533	2	N	29	1	8			78

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23130	X	22338	-0-	-792	B	-0-	347 1 136 9		21855	2	N	124	181	1	14	8	119
12	22847	X	21201	-0-	-1646	B	-0-	318 1 156 9		20727	2	N	142	181	1	21	8	59
01	22568	X	20111	-0-	-2457	B	-0-	313 1 132 9		19666	2	N	120	12	8			167
02	21605	X	16670	-0-	-4935	B	-0-	244 1 124 9		16302	2	N	113	179	1	11	8	90
03	23095	X	21909	-0-	-1186	B	-0-	435 1 136 9		21338	2	N	124	176	1			38
04	22350	X	20478	-0-	-1872	B	-0-	383 1 112 9		19983	2	N	102	6	8			134

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	32910	X	29987	-0-	-2923 B	-0-	29709	2	278	9	N	253	186	1	2	8	214
12	34007	X	29146	-0-	-4861 B	-0-	28873	2	273	9	N	248	370	1			92
01	33232	X	26615	-0-	-6617 B	-0-	26356	2	259	9	N	235	193	1	4	8	130
02	30595	X	29947	-0-	-648 B	-0-	29648	2	299	9	N	272	190	1	5	8	207
03	32054	X	27480	-0-	-4574 B	-0-	27295	2	185	9	N	168	180	1			195
04	30000	X	25525	-0-	-4475 B	-0-	25309	2	216	9	N	196	331	1	10	8	50

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
11	25590	X	22631	-0-	-2959 B	-0-	363	1	22088	2	Y	164	146	1			81
							180	9									
12	25389	X	24379	-0-	-1010 B	-0-	383	1	23722	2	Y	249	273	1			57
							274	9									
01	25180	X	25180	-0-	-0- B	-0-	376	1	24603	2	Y	183	188	1			52
							201	9									
02	22011	X	20503	-0-	-1508 B	-0-	349	1	19912	2	Y	220	189	1			83
							242	9									
03	25180	X	25180	-0-	-0- B	-0-	400	1	24549	2	Y	210	193	1			100
							231	9									
*04	24626	X	24626	-0-	-0- B	-0-	424	1	23941	2	Y	237	297	1			40
							261	9									

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26670	X	24622	-0-	-2048 B	-0-	395	1	24038	2	Y	172	213	1			85
							189	9									
12	27559	X	24139	-0-	-3420 B	-0-	380	1	23498	2	Y	237	267	1			55
							261	9									
01	27559	X	24262	-0-	-3297 B	-0-	362	1	23713	2	Y	170	176	1			49
							187	9									
02	21286	X	19523	-0-	-1763 B	-0-	333	1	18968	2	Y	202	175	1			76
							222	9									
03	22754	X	20762	-0-	-1992 B	-0-	330	1	20248	2	Y	167	163	1			80
							184	9									
04	22020	X	19219	-0-	-2801 B	-0-	331	1	18692	2	Y	178	228	1			30
							196	9									

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39300	X	36737	-0-	-2563 B	-0-	36189	2	548	9	Y	498	596	1			76
12	40610	X	38424	-0-	-2186 B	-0-	37907	2	517	9	Y	470	455	1			91
01	39680	X	32958	-0-	-6722 B	-0-	32446	2	512	9	Y	465	453	1			103
02	37120	X	37028	-0-	-92 B	-0-	36553	2	475	9	Y	432	464	1			71
03	39680	X	33851	-0-	-5829 B	-0-	33411	2	440	9	Y	400	299	1			172
04	37170	X	30754	-0-	-6416 B	-0-	30347	2	407	9	Y	370	427	1			115

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
11	1710	N	1569	-0-	-141 B	-0-	69	1	1496	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
12	1767	N	1561	-0-	-206 B	-0-	68	1	1489	2	Y	4	3	1	1	8	7
							4	9									
01	1612	N	1437	-0-	-175 B	-0-	63	1	1370	2	Y	4	3	1			8
							4	9									
02	1508	N	948	-0-	-560 B	-0-	41	1	900	2	Y	6	3	1	2	8	9
							7	9									
03	1550	N	1218	-0-	-332 B	-0-	53	1	1159	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
04	1380	N	997	-0-	-383 B	-0-	44	1	949	2	Y	4	4	1			7
							4	9									

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
11	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	119	1	2583	2	Y	23	19	1			39
							25	9									
12	2845	N	2845	-0-	-0- B	-0-	124	1	2695	2	Y	24	18	1	2	8	43
							26	9									
01	2795	N	2795	-0-	-0- B	-0-	122	1	2650	2	Y	21	18	1	1	8	45
							23	9									
02	2610	N	2562	-0-	-48 B	-0-	112	1	2426	2	Y	22	18	1	5	8	44
							24	9									
03	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	122	1	2653	2	Y	31	38	1			37
							34	9									
04	2700	N	2378	-0-	-322 B	-0-	104	1	2250	2	Y	22	20	1			39
							24	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	978	-0-	-42 B	-0-	43	1	934	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	1054	N	1052	-0-	-2 B	-0-	46	1	1005	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	1054	N	997	-0-	-57 B	-0-	44	1	952	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	44	1	946	2	Y	2	1	1	1	8	2
							2	9									
03	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	50	1	1087	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*04	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	50	1	1084	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7476	X	7476	-0-	-0- B	-0-	329	1	7143	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
12	7688	X	7658	-0-	-30 B	-0-	336	1	7302	2	Y	18	3	1	14	8	7
							20	9									
01	7688	X	6972	-0-	-716 B	-0-	306	1	6658	2	Y	7	3	1	4	8	7
							8	9									
02	7192	X	5939	-0-	-1253 B	-0-	260	1	5647	2	Y	29	3	1	26	8	7
							32	9									
03	7688	X	7118	-0-	-570 B	-0-	313	1	6798	2	Y	6	6	1	1	8	6
							7	9									
04	7440	X	6545	-0-	-895 B	-0-	288	1	6254	2	Y	3	3	1			6
							3	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1644	-0-	-96 B	-0-	72	1	1558	2	Y	13	10	1			21
							14	9									
12	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	69	1	1502	2	Y	13	10	1	1	8	23
							14	9									
01	1674	N	1561	-0-	-113 B	-0-	68	1	1480	2	Y	12	10	1			25
							13	9									
02	1595	N	1510	-0-	-85 B	-0-	66	1	1430	2	Y	13	10	1	2	8	26
							14	9									
03	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	82	1	1788	2	Y	17	22	1			21
							19	9									
*04	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	77	1	1677	2	Y	12	11	1			22
							13	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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1589	2	Y	11					23
								12	9									
12	2542	N	2171	-0-	-371	B	-0-	170	1	1995	2	Y	5	1	8			27
								6	9									
01	2338	N	2338	-0-	-0-	B	-0-	216	1	2115	2	Y	6	1	8			32
								7	9									
02	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1543	2	Y	19	27	1	1	8	23
								21	9									
03	2170	N	2089	-0-	-81	B	-0-	177	1	1900	2	Y	11	26	1			8
								12	9									
04	2250	N	1694	-0-	-556	B	-0-	178	1	1501	2	Y	14					22
								15	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1162	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
12	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1131	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
01	1085	N	1007	-0-	-78	B	-0-	44	1	962	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
02	1015	N	826	-0-	-189	B	-0-	36	1	789	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
03	1085	N	1081	-0-	-4	B	-0-	47	1	1032	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1009	2	Y	1	1	1			2
								1	9									

CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2020

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
04	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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2268	-0-	-522	B	-0-	170	1	2073	2	Y	23					53
								25	9									
12	2883	X	2330	-0-	-553	B	-0-	182	1	2136	2	Y	11	2	8			62
								12	9									
01	2883	X	2419	-0-	-464	B	-0-	223	1	2184	2	Y	11	1	8			72
								12	9									
02	2436	X	1839	-0-	-597	B	-0-	159	1	1636	2	Y	40	59	1	2	8	51
								44	9									
03	2356	X	1824	-0-	-532	B	-0-	153	1	1645	2	Y	24	56	1	1	8	18
								26	9									
04	2340	X	1941	-0-	-399	B	-0-	202	1	1700	2	Y	35					53
								39	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. (I) GAS 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	810	N	611	-0-	-199 B	-0-	25	1	550	2	Y	33	27	1			55
							36	9									
12	775	N	659	-0-	-116 B	-0-	27	1	597	2	Y	32	26	1	1	8	60
							35	9									
01	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	26	1	573	2	Y	30	26	1			64
							33	9									
02	580	N	514	-0-	-66 B	-0-	21	1	467	2	Y	24	25	1	2	8	61
							26	9									
03	651	N	288	-0-	-363 B	-0-	11	1	229	2	Y	44	53	1			52
							48	9									
04	600	N	111	-0-	-489 B	-0-	3	1	73	2	Y	32	28	1			56
							35	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	11	2	12	9	Y	11	9	1			18
12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	Y	11	9	1			20
							12	9									
01	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	1	1	12	2	Y	10	9	1			21
							11	9									
02	29	N	20	-0-	-9 B	-0-	9	2	11	9	Y	10	8	1			23
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	1	1	14	2	Y	14	19	1			18
							15	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	1	8	1			11

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	80	1	1744	2	Y	11	9	1			19
							12	9									
12	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	80	1	1730	2	Y	13	9	1	2	8	21
							14	9									
01	1829	N	1816	-0-	-13 B	-0-	79	1	1725	2	Y	11	9	1	1	8	22
							12	9									
02	1769	N	1715	-0-	-54 B	-0-	75	1	1626	2	Y	13	9	1	5	8	21
							14	9									
03	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	87	1	1901	2	Y	15	18	1			18
							17	9									
04	1770	N	1740	-0-	-30 B	-0-	76	1	1652	2	Y	11	10	1			19
							12	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-				Y	-0-	1 1		2
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		Y	-0-	1 1		1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

11	1740	N	1597	-0-	-143 B	-0-	68	1	1488	2	Y	37	31	1			61
							41	9									
12	1891	N	1860	-0-	-31 B	-0-	80	1	1737	2	Y	39	29	1	3	8	68
							43	9									
01	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	80	1	1749	2	Y	34	29	1	1	8	72
							37	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	75	1	1638	2	Y	33	29	1	6	8	70
							36	9									
03	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	93	1	2029	2	Y	49	60	1			59
							54	9									
04	1800	N	1228	-0-	-572 B	-0-	52	1	1136	2	Y	36	32	1			63
							40	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

11	2820	N	1932	-0-	-888 B	-0-	145	1	1767	2	Y	18					39
							20	9									
12	2945	N	2565	-0-	-380 B	-0-	200	1	2354	2	Y	10	3	8			46
							11	9									
01	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	249	1	2437	2	Y	8	1	8			53
							9	9									
02	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	194	1	1996	2	Y	34	45	1	3	8	39
							37	9									
03	2573	N	2415	-0-	-158 B	-0-	204	1	2189	2	Y	20	44	1	1	8	14
							22	9									
04	2610	N	2575	-0-	-35 B	-0-	270	1	2274	2	Y	28					42
							31	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

11	330	N	301	-0-	-29 B	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	266	-0-	-24 B	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	292	-0-	-80 B	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	137	-0-	-133 B	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

11	1770	N	1632	-0-	-138 B	-0-	70	1	1527	2	Y	32	27	1			53
							35	9									
12	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	81	1	1762	2	Y	32	25	1	2	8	58
							35	9									
01	1767	N	1764	-0-	-3 B	-0-	76	1	1655	2	Y	30	25	1	1	8	62
							33	9									
02	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	70	1	1514	2	Y	28	25	1	5	8	60
							31	9									
03	1891	N	1765	-0-	-126 B	-0-	76	1	1643	2	Y	42	51	1			51
							46	9									
04	1710	N	1707	-0-	-3 B	-0-	74	1	1600	2	Y	30	27	1			54
							33	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*04	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

11	1950	N	1815	-0-	-135	B	-0-	78	1	1687	2	Y	45	38	1			76
								50	9									
12	2046	N	1949	-0-	-97	B	-0-	83	1	1814	2	Y	47	36	1	4	8	83
								52	9									
01	1891	N	1888	-0-	-3	B	-0-	81	1	1760	2	Y	43	36	1	1	8	89
								47	9									
02	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1697	2	Y	49	35	1	8	8	95
								54	9									
03	2031	N	2031	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1879	2	Y	60	79	1			76
								66	9									
*04	1942	N	1942	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1812	2	Y	43	40	1			79
								47	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

11	1830	N	1520	-0-	-310	B	-0-	67	1	1453	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1679	-0-	-305	B	-0-	74	1	1601	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
01	1829	N	1539	-0-	-290	B	-0-	68	1	1470	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	1479	N	1474	-0-	-5	B	-0-	64	1	1401	2	Y	8	8	8			-0-
								9	9									
03	1674	N	1403	-0-	-271	B	-0-	62	1	1341	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1224	-0-	-276	B	-0-	54	1	1170	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

11	1500	N	1309	-0-	-191	B	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1191	-0-	-328	B	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1105	-0-	-352	B	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

11	840	N	794	-0-	-46	B	-0-	794	2			Y	-0-					199
12	1178	N	881	-0-	-297	B	-0-	872	2	9	9	Y	8	187	1			20
01	899	N	782	-0-	-117	B	-0-	782	2			Y	-0-					20
02	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1089	2	22	9	Y	20					40
03	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	909	2	85	9	Y	77					117
*04	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	2			Y	-0-					117

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

11	300	N	297	-0-	-3	B	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	250	-0-	-40	B	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	B	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	238	-0-	-92	B	-0-	238	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 #: 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
11	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	2			Y	-0-					150
12	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	2			Y	-0-					150
01	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	1519	2			Y	-0-					150
02	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	1258	2			Y	-0-					150
03	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1469	2	45	9	Y	41					191
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	2			Y	-0-					191

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

11	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1501	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
12	1488	N	796	-0-	-692	B	-0-	35	1	759	2	Y	2	1	1	1	8	2
								2	9									
01	1395	N	749	-0-	-646	B	-0-	33	1	714	2	Y	2	1	1	1	8	2
								2	9									
02	1421	N	672	-0-	-749	B	-0-	29	1	639	2	Y	4	1	1	3	8	2
								4	9									
03	806	N	758	-0-	-48	B	-0-	33	1	723	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
*04	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	33	1	719	2	Y	1	1	1			2
								1	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

11	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1468	2	Y	10	8	1			15
								11	9									
12	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1612	2	Y	12	7	1	3	8	17
								13	9									
01	1647	N	1647	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1565	2	Y	9	7	1	1	8	18
								10	9									
02	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1337	2	Y	13	7	1	6	8	18
								14	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1567	2	Y	12	15	1			15
								13	9									
*04	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1521	2	Y	9	8	1			16
								10	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

11	2073	N	2073	-0-	-0-	B	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2156	-0-	-14	B	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
02	2001	N	1875	-0-	-126	B	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
03	2190	N	2190	-0-	-0-	B	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1974	-0-	-126	B	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

11	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1550	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
12	1909	N	1909	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1823	2	Y	2	1	1	1	8	3
								2	9									
01	1939	N	1939	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1853	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
02	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1747	2	Y	3	1	1	2	8	3
								3	9									
03	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1543	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
04	1500	N	1476	-0-	-24	B	-0-	65	1	1410	2	Y	1	1	1			3
								1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1029	-0-	-211	B	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	776	-0-	-464	B	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
02	1160	N	929	-0-	-231	B	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	969	-0-	-54	B	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	24	-0-	-726	B	-0-	24	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
11	2010	N	1995	-0-	-15	B	-0-	150	1	1832	2	Y	12					25
								13	9									
12	2576	N	2576	-0-	-0-	B	-0-	201	1	2367	2	Y	7	3	8			29
								8	9									
01	2450	N	2450	-0-	-0-	B	-0-	226	1	2217	2	Y	6	1	8			34
								7	9									
02	1943	N	1868	-0-	-75	B	-0-	164	1	1681	2	Y	21	28	1	3	8	24
								23	9									
03	2077	N	1823	-0-	-254	B	-0-	154	1	1655	2	Y	13	27	1	1	8	9
								14	9									
*04	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-	220	1	1856	2	Y	17					26
								19	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1218	-0-	-492	B	-0-	91	1	1113	2	Y	13					27
								14	9									
12	1767	N	1732	-0-	-35	B	-0-	135	1	1589	2	Y	7	2	8			32
								8	9									
01	1550	N	1370	-0-	-180	B	-0-	126	1	1237	2	Y	6	1	8			37
								7	9									
02	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1213	2	Y	23	31	1	2	8	27
								25	9									
03	1736	N	1343	-0-	-393	B	-0-	113	1	1216	2	Y	13	30	1			10
								14	9									
*04	1786	N	1786	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1578	2	Y	19					29
								21	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1776	N	1776	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1673	2	Y	24	23	1			7
								26	9									
12	1891	N	1830	-0-	-61	B	-0-	80	1	1730	2	Y	18	1	8			24
								20	9									
01	1899	N	1899	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1805	2	Y	10	23	1			11
								11	9									
02	1711	N	1462	-0-	-249	B	-0-	64	1	1387	2	Y	10	2	8			19
								11	9									
03	1829	N	1476	-0-	-353	B	-0-	64	1	1399	2	Y	12	23	1			8
								13	9									
04	1830	N	1548	-0-	-282	B	-0-	67	1	1466	2	Y	14					22
								15	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2040	N	1935	-0-	-105 B	-0-	85	1	1849	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2139	N	1953	-0-	-186 B	-0-	86	1	1865	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
01	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	91	1	1977	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
02	1885	N	1445	-0-	-440 B	-0-	63	1	1380	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
03	1953	N	1063	-0-	-890 B	-0-	47	1	1016	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2010	N	1060	-0-	-950 B	-0-	47	1	1012	2	Y	1					1
							1	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340	N	2328	-0-	-12 B	-0-	102	1	2226	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2374	-0-	-13 B	-0-	104	1	2270	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2305	-0-	-175 B	-0-	101	1	2204	2	Y	-0-					-0-
02	2262	N	2130	-0-	-132 B	-0-	94	1	2036	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2201	-0-	-186 B	-0-	97	1	2104	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2166	-0-	-54 B	-0-	95	1	2071	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
11	2130	N	2124	-0-	-6 B	-0-	93	1	2030	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	2294	N	2186	-0-	-108 B	-0-	96	1	2088	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
01	2294	N	2205	-0-	-89 B	-0-	97	1	2107	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2059	N	1702	-0-	-357 B	-0-	75	1	1625	2	Y	2	2	1	1	8	-0-
							2	9									
03	2201	N	1644	-0-	-557 B	-0-	72	1	1571	2	Y	1					1
							1	9									
04	2130	N	1204	-0-	-926 B	-0-	53	1	1149	2	Y	2	1	8			2
							2	9									

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
11	2869	X	2869	-0-	-0- B	-0-	126	1	2743	2	Y	-0-	2	1			1
12	3066	X	3066	-0-	-0- B	-0-	135	1	2927	2	Y	4	2	8			3
							4	9									
01	3064	X	3064	-0-	-0- B	-0-	135	1	2926	2	Y	3	3	1	1	8	2
							3	9									
02	2668	X	2596	-0-	-72 B	-0-	114	1	2478	2	Y	4	2	1	3	8	1
							4	9									
03	2852	X	2688	-0-	-164 B	-0-	118	1	2569	2	Y	1					2
							1	9									
*04	3109	X	3109	-0-	-0- B	-0-	137	1	2972	2	Y	-0-					2

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
11	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
*04	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	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 #: 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
11	1020	N	865	-0-	-155 B	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	768	-0-	-255 B	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	623	-0-	-338 B	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	841	N	814	-0-	-27 B	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
*04	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

11	1560	N	1511	-0-	-49 B	-0-	66	1	1445	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1609	-0-	-34 B	-0-	71	1	1537	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	70	1	1519	2	Y	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	68	1	1479	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1612	N	1448	-0-	-164 B	-0-	64	1	1384	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1527	-0-	-3 B	-0-	67	1	1459	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

11	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	109	1	2362	2	Y	24	50	1			28
							26	9									
12	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	118	1	2567	2	Y	27	2	8			53
							30	9									
01	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	113	1	2467	2	Y	34	52	1	1	8	34
							37	9									
02	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	109	1	2367	2	Y	32	49	1	6	8	11
							35	9									
03	2418	N	2398	-0-	-20 B	-0-	104	1	2266	2	Y	25					36
							28	9									
*04	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	116	1	2513	2	Y	16	2	8			50
							18	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

11	1710	N	1552	-0-	-158 B	-0-	68	1	1484	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1463	-0-	-273 B	-0-	64	1	1399	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1307	-0-	-429 B	-0-	57	1	1250	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1275	-0-	-233 B	-0-	56	1	1219	2	Y	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	76	1	1663	2	Y	-0-					-0-
*04	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	97	1	2108	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

11	2370	X	2209	-0-	-161 B	-0-	95	1	2072	2	Y	38	37	1			11
							42	9									
12	2550	X	2550	-0-	-0- B	-0-	111	1	2406	2	Y	30	2	8			39
							33	9									
01	3075	X	3075	-0-	-0- B	-0-	134	1	2921	2	Y	18	38	1	1	8	18
							20	9									
02	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	115	1	2505	2	Y	19	6	8			31
							21	9									
03	2735	N	2735	-0-	-0- B	-0-	119	1	2593	2	Y	21	39	1			13
							23	9									
*04	2815	N	2815	-0-	-0- B	-0-	123	1	2663	2	Y	26	2	8			37
							29	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	362	-0-	-148	B	-0-	362	2			Y	-0-					100
12	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	407	2	43	9	Y	39					139
01	496	N	290	-0-	-206	B	-0-	280	2	10	9	Y	9					148
02	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			Y	-0-					148
03	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	632	2	73	9	Y	66	186	1			28
*04	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2			Y	-0-					28

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

11	2210	N	2210	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2064	2	Y	46	45	1			13
								51	9									
12	2295	N	2295	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2157	2	Y	35	2	8			46
								39	9									
01	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1948	2	Y	19	44	1			21
								21	9									
02	1711	N	1442	-0-	-269	B	-0-	62	1	1359	2	Y	19	4	8			36
								21	9									
03	1829	N	1549	-0-	-280	B	-0-	67	1	1456	2	Y	24	45	1			15
								26	9									
04	1770	N	1659	-0-	-111	B	-0-	72	1	1556	2	Y	28	1	8			42
								31	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

11	4570	X	4570	-0-	-0-	B	-0-	197	1	4290	2	Y	75	74	1			21
								83	9									
12	4650	X	3968	-0-	-682	B	-0-	172	1	3735	2	Y	55					76
								61	9									
01	4805	X	4251	-0-	-554	B	-0-	185	1	4031	2	Y	32	73	1			35
								35	9									
02	4495	X	4209	-0-	-286	B	-0-	184	1	3994	2	Y	28					63
								31	9									
03	4805	X	4242	-0-	-563	B	-0-	185	1	4015	2	Y	38	76	1			25
								42	9									
*04	4673	X	4673	-0-	-0-	B	-0-	203	1	4419	2	Y	46					71
								51	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

11	4490	X	4490	-0-	-0-	B	-0-	197	1	4293	2	Y	-0-					-0-
12	4671	X	4671	-0-	-0-	B	-0-	205	1	4459	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
01	4980	X	4980	-0-	-0-	B	-0-	219	1	4758	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
02	3899	X	3899	-0-	-0-	B	-0-	171	1	3715	2	Y	12	12	8			-0-
								13	9									
03	3892	X	3892	-0-	-0-	B	-0-	171	1	3721	2	Y	-0-					-0-
*04	4467	X	4467	-0-	-0-	B	-0-	196	1	4268	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									

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
11	3060	X	3009	-0-	-51 B	-0-	132	1 2 9	2875	2	Y	2	4	1			2
12	3162	X	2986	-0-	-176 B	-0-	131	1 8 9	2847	2	Y	7	5	8			4
01	3131	X	3098	-0-	-33 B	-0-	136	1 6 9	2956	2	Y	5	4	1	2	8	3
02	2929	X	2694	-0-	-235 B	-0-	118	1 17 9	2559	2	Y	15	4	1	13	8	1
03	3100	X	2617	-0-	-483 B	-0-	115	1 2 9	2500	2	Y	2					3
*04	3015	X	3015	-0-	-0- B	-0-	132	1 9 9	2874	2	Y	8	7	8			4

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

11	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	88	1	1914	2	Y	-0-					-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	91	1 7 9	1988	2	Y	6	6	8			-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	61	1 1 9	1316	2	Y	1	1	8			-0-
02	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	26	1	565	2	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	26	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	22	1	474	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

11	4350	X	3826	-0-	-524 B	-0-	165	1 73 9	3588	2	Y	66	124	1			76
12	4247	X	4081	-0-	-166 B	-0-	177	1 66 9	3838	2	Y	60	4	8			132
01	4216	X	4067	-0-	-149 B	-0-	175	1 96 9	3796	2	Y	87	131	1	1	8	87
02	3944	X	3342	-0-	-602 B	-0-	143	1 87 9	3112	2	Y	79	129	1	7	8	30
03	4092	X	2986	-0-	-1106 B	-0-	128	1 74 9	2784	2	Y	67					97
04	3960	X	3607	-0-	-353 B	-0-	157	1 43 9	3407	2	Y	39	3	8			133

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288143 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	45	-0-	-234	-0-	43	2	2	9	Y	2	1	8			1
02	145	N	48	-0-	-97	-0-	40	2	8	9	Y	7	1	8			7
03	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					7
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	8			7

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
11	7500		3610	-0-	-3890	768	3576	2	34	9	Y	31					72
12	4330		3562	-0-	-768	-0-	3511	2	51	9	Y	46					118
01	4030		3704	-0-	-326	-0-	3671	2	33	9	Y	30					148
02	3828	#	2992	-0-	-836	-0-	2957	2	35	9	Y	32					180
03	3720	#	3362	-0-	-358	-0-	3329	2	33	9	Y	30	124	1			86
04	3600	#	3140	-0-	-460	-0-	3112	2	28	9	Y	25					111

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		94	-0-	94	1850	94	2			Y	-0-					5
12	SHUT IN		198	-0-	198	2048	197	2	1	9	Y	1					6
01	2079		31	-0-	-2048	-0-	27	2	4	9	Y	4					10
02	87	N	32	-0-	-55	-0-	32	2			Y	-0-					10
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-	2	1			8
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					8

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
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1411	2	39	9	N	35					128
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1405	2	11	9	N	10	123	1			15
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1205	2	7	9	N	6					21
02	1131	N	1098	-0-	-33	-0-	1090	2	8	9	N	7					28
03	1209	N	876	-0-	-333	-0-	873	2	3	9	N	3					31
04	1170	N	949	-0-	-221	-0-	884	2	65	9	N	59					90

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
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	836	2	17	9	N	15	180	1			20
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	969	2	7	9	N	6					26
01	837	N	685	-0-	-152	-0-	679	2	6	9	N	5					31
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	N	6					37
03	961	N	617	-0-	-344	-0-	616	2	1	9	N	1					38
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	642	2	35	9	N	32					70

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
11	3000	N	3080	-0-	80	80	3069	2	11	9	N	10					186
12	2975	N	2895	-0-	-80	-0-	2889	2	6	9	N	5	174	1			17
01	3100	N	3778	-0-	678	678	3770	2	8	9	N	7					24
02	4079		3401	-0-	-678	-0-	3399	2	2	9	N	2					26
03	2476		2476	-0-	-0-	-0-	2473	2	3	9	N	3					29
*04	2747		2747	-0-	-0-	-0-	2745	2	2	9	N	2					31

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-					26
12	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					26
01	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					26
02	232	N	162	-0-	-70	-0-	162	2			N	-0-					26
03	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					26
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					26

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-					28
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					28
01	1953	N	1797	-0-	-156	-0-	1797	2			N	-0-					28
02	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2			N	-0-					28
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					28
04	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	1645	2			N	-0-					28

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					29
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					29
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					29
02	203	N	171	-0-	-32	-0-	171	2			N	-0-					29
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					29
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					29

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					84
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					84
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					84
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-					84
*03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					84
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					84

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

11	SWR 10	918	-0-	918	129409	918	2				Y	-0-					-0-
12	SWR 10	994	-0-	994	130403	994	2				Y	-0-					-0-
01	SWR 10	964	-0-	964	131367	900	2	64	9		Y	58	58	1			-0-
02	SWR 10	942	-0-	942	132309	942	2				Y	-0-					-0-
03	SWR 10	712	-0-	712	133021	712	2				Y	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133021						Y	NO RPT					-0-

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499

11	7200	X	3988	-0-	-3212	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4170	-0-	-1224	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3696	-0-	-1357	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	3089	-0-	-1493	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3211	-0-	-1687	-0-	3038	2	173	9	N	157	157	1			-0-
04	4050	X	2897	-0-	-1153	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

11	23250	X	567	-0-	-22683	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	1196	-0-	-17497	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	762	-0-	-11793	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	420	-0-	-9092	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	482	-0-	-727	-0-	347	2	135	9	N	123	123	1			-0-
04	1170	X	279	-0-	-891	-0-	279	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 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
11	450	N	215	-0-	-235	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	232	2	165	9	N	150	150	1			-0-
01	465	N	146	-0-	-319	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	203	N	63	-0-	-140	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	403	N	62	-0-	-341	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

*07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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-
04	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

*07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					3
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					3
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

*07	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

*07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-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-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		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-
04	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

11	3990	X	3453	-0-	-537	-0-	215	1	3194	3	N	40					175
							44	9									
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	248	1	3497	3	N	103	183	1			95
							113	9									
01	3968	X	3832	-0-	-136	-0-	244	1	3520	3	N	62					157
							68	9									
02	3712	X	3184	-0-	-528	-0-	222	1	2888	3	N	67					224
							74	9									
03	3968	X	3723	-0-	-245	-0-	243	1	3432	3	N	44	188	1			80
							48	9									
04	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	239	1	3282	3	N	55					135
							61	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2493	-0-	-117	-0-	117	1	2376	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2530	-0-	-105	-0-	125	1	2405	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2515	-0-	-89	-0-	129	1	2386	2	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2342	-0-	-65	-0-	110	1	2232	2	Y	-0-					-0-
03	2508	N	2480	-0-	-28	-0-	117	1	2363	2	Y	-0-					-0-
*04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	113	1	2281	2	Y	56	52	1			4
							62	9									

TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	12	1	514	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	15	1	666	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	602	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	17	1	684	2	Y	21	19	1			7
							23	9									
03	713	N	568	-0-	-145	-0-	13	1	542	2	Y	12	17	1			2
							13	9									
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

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-
04	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

11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	41	1	1805	2	Y	81	76	1			22
							89	9									
12	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	28	1	1235	2	Y	58	67	1			13
							64	9									
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	43	1	1804	2	Y	85	69	1			29
							94	9									
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	43	1	1757	2	Y	102	97	1			34
							112	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	44	1	1813	2	Y	78	95	1			17
							86	9									
*04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	51	1	2018	2	Y	83	87	1			13
							91	9									

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4432	-0-	-878	-0-	4398	3	34	9	Y	31	38	1			9
12	DLQ G-10		4560	-0-	4560	4560	4510	3	50	9	Y	45	48	1			6
01	DLQ G-10		4189	-0-	4189	8749	4150	3	39	9	Y	35	34	1			7
02	DLQ G-10		3900	-0-	3900	12649	3870	3	30	9	Y	27	26	1			8
03	17392	X	4743	-0-	-12649	-0-	4697	3	46	9	Y	42	38	1			12
04	4440	X	4139	-0-	-301	-0-	4102	3	37	9	Y	34	43	1			3

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	541	2	39	9	Y	35	28	8			12
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	491	2	8	9	Y	7	5	8			14
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	Y	4	16	1			2
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	251	2	10	9	Y	9					11
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					11
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	Y	4	2	8			13

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
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					120
12	682	N	401	-0-	-281	-0-	401	2			N	-0-					120
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	740	2	11	9	N	10					130
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					130
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	954	2	6	9	N	5					135
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					135

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
UOSI OPERATING, INC. 875336
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) //CONT.// 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

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

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					5

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					926

RECLASSIFIED TO OIL 01/25/2017

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2660 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	31	1	998	3	N	-0-					17
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	167	1	920	3	N	-0-					17
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	170	1	937	3	N	-0-					17
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	153	1	820	3	N	-0-					17
03	868	N	375	-0-	-493	-0-	60	1	315	3	N	-0-					17
04	840	N	574	-0-	-266	-0-	91	1	483	3	N	-0-					17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	50	-0-	-100	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	17	1	550	3	N	-0-					88
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	79	1	489	3	N	-0-					88
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	69	1	423	3	N	-0-					88
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	57	1	353	3	N	-0-					88
03	558	N	160	-0-	-398	-0-	23	1	137	3	N	-0-					88
04	480	N	145	-0-	-335	-0-	20	1	125	3	N	-0-					88

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					620

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	1383	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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

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

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	2801	3	44	9	N	40					81
12	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	2859	3	72	9	N	65	30	1			116
01	2976	X	2800	-0-	-176	-0-	2779	3	21	9	N	19	75	1			60
02	2784	X	2591	-0-	-193	-0-	2591	3			N	-0-					60
03	2976	X	2135	-0-	-841	-0-	2135	3			N	-0-	35	1			25
*04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					25

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
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					125
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					125
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					125
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	51	1	350	2	N	-0-					125

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	113	1	99	2	N	-0-					53
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	113	1	83	2	N	-0-					53
01	279	N	189	-0-	-90	-0-	118	1	71	2	N	-0-					53
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	132	1	49	2	N	-0-					53
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	144	1	15	2	N	-0-					53
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	171	1	39	2	N	-0-					53

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	313	-0-	-287	-0-	57	1	256	2	N	-0-					73
12	620	N	218	-0-	-402	-0-	47	1	171	2	N	-0-					73
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	107	1	290	2	N	-0-					73
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	144	1	283	2	N	-0-					73
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	322	1	773	2	N	4	1	8			76
							4	9									
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	432	1	729	2	N	1	1	8			76
							1	9									

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	361	1	1610	2	N	-0-					52
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	445	1	1629	2	N	-0-					52
01	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	542	1	1458	2	N	-0-					52
02	1914	N	1740	-0-	-174	-0-	587	1	1153	2	N	-0-					52
03	2077	N	1832	-0-	-245	-0-	539	1	1293	2	N	-0-					52
04	1950	N	1525	-0-	-425	-0-	567	1	958	2	N	-0-					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					87
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	N	-0-					87

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

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
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

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
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

BAGLEY, UNA WELL #: RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

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
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

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-
04	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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690 N	491	-0-	-199	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	464 N	349	-0-	-115	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	174 N	168	-0-	-6	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
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-
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					50
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	3			N	-0-					50
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					50
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					50

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					42
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					42
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					42
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	907	-0-	-53	-0-	905	3	2	9	N	2					68
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					68
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					68
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					68
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					68
04	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					68

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
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	N	5	5	8			72
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	N	4	4	8			72
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					72
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					72
03	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					72
04	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	2			N	-0-					72

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04		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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 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
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	X	114	-0-	-456	-0-	114	2			Y	-0-					20
12	682	X	4	-0-	-678	-0-	4	2			Y	-0-					20
01	682	X	290	-0-	-392	-0-	290	2			Y	-0-					20
02	638	X	194	-0-	-444	-0-	187	2	7	9	Y	6	6	8			20
03	426	X	426	-0-	-0-	-0-	417	2	9	9	Y	8	8	8			20
04	270	X	212	-0-	-58	-0-	212	2			Y	-0-					20

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
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					13
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					13
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					13
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					13
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					13

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 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
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	2			Y	-0-					104
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1144	2	121	9	Y	110	177	1			37
01	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1062	2	47	9	Y	43					80
02	1131	N	934	-0-	-197	-0-	934	2			Y	-0-					80
03	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1097	2	48	9	Y	44					124
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1067	2	62	9	Y	56	163	1			17

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	215	1	781	2	N	-0-					15
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	219	1	786	2	N	-0-					15
01	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	273	1	735	2	N	-0-					15
02	957	N	850	-0-	-107	-0-	218	1	632	2	N	-0-					15
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	219	1	745	2	N	-0-					15
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	204	1	760	2	N	-0-					15

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	270	-0-	-480	-0-	61	1	203	2	Y	5	5	8			20
							6	9									
12	682	N	240	-0-	-442	-0-	57	1	181	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
01	434	N	193	-0-	-241	-0-	59	1	131	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	60	1	216	2	Y	-0-					20
03	248	N	117	-0-	-131	-0-	21	1	96	2	Y	-0-					20
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	212	1	819	2	Y	18	18	8			20
							20	9									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

11	840	N	693	-0-	-147	-0-	155	1	526	2	Y	11	11	8			20
							12	9									
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	243	1	795	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	278	1	618	2	Y	9	9	8			20
							10	9									
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	294	1	764	2	Y	9	9	8			20
							10	9									
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	281	1	931	2	Y	-0-					20
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	268	1	967	2	Y	30	30	8			20
							33	9									

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

11	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			Y	-0-					136
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					136
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					136
02	377	N	343	-0-	-34	-0-	343	2			Y	-0-					136
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					136
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					136

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

11	1080	N	279	-0-	-801	-0-	52	1	192	2	Y	32	32	8			20
							35	9									
12	1085	N	564	-0-	-521	-0-	112	1	448	2	Y	4	4	8			20
							4	9									
01	992	N	756	-0-	-236	-0-	175	1	569	2	Y	11	11	8			20
							12	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	158	1	464	2	Y	18	18	8			20
							20	9									
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	158	1	667	2	Y	-0-					20
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	138	1	622	2	Y	106	106	8			20
							117	9									

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	76	1	348	2	N	84					118
							92	9									
*12	527	N	453	-0-	-74	-0-	68	1	385	2	N	-0-					118
*01	682	N	536	-0-	-146	-0-	93	1	443	2	N	-0-					118
*02	493	N	329	-0-	-164	-0-	52	1	277	2	N	-0-					118
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	86	1	436	2	N	-0-					118
04	510	N	318	-0-	-192	-0-	51	1	267	2	N	-0-	106	1			12

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

11	390	N	333	-0-	-57	-0-	75	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	330	-0-	-73	-0-	78	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	99	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	130	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	177	1	594	2	Y	-0-					-0-
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	80	1	302	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	929	-0-	-121	-0-	212	1	717	2	N	-0-	180	1			43
12	1054	N	882	-0-	-172	-0-	186	1	696	2	N	-0-					43
01	992	N	903	-0-	-89	-0-	258	1	645	2	N	-0-					43
02	899	N	818	-0-	-81	-0-	212	1	606	2	N	-0-					43
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	204	1	699	2	N	15					58
							17	9									
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	173	1	680	2	N	71	117	1			12
							78	9									

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

11	570	X	461	-0-	-109	-0-	461	2			Y	-0-					9
12	639	X	639	-0-	-0-	-0-	635	2	4	9	Y	4	4	8			9
01	744	X	645	-0-	-99	-0-	616	2	29	9	Y	26	26	8			9
02	696	X	506	-0-	-190	-0-	485	2	21	9	Y	19	19	8			9
03	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					9
*04	672	X	672	-0-	-0-	-0-	659	2	13	9	Y	12	12	8			9

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					128

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

11	1260	N	584	-0-	-676	-0-	97	1	487	2	Y	-0-					3
12	930	N	775	-0-	-155	-0-	123	1	648	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
01	992	N	611	-0-	-381	-0-	108	1	475	2	Y	25	25	8			3
							28	9									
02	928	X	628	-0-	-300	-0-	104	1	512	2	Y	11	11	8			3
							12	9									
03	992	X	675	-0-	-317	-0-	111	1	564	2	Y	-0-					3
04	750	X	513	-0-	-237	-0-	84	1	426	2	Y	3	3	8			3
							3	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	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
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	173	1	763	2	N	-0-					127
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	176	1	795	2	N	-0-					127
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	262	1	1056	2	N	-0-					127
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	211	1	939	2	N	-0-					127
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	225	1	1093	2	N	63	173	1			17
							69	9									
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	186	1	951	2	N	-0-					17

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
11	2430	N	1427	-0-	-1003	-0-	1427	2			Y	-0-					75
12	2108	N	281	-0-	-1827	-0-	281	2			Y	-0-					75
01	2449	N	43	-0-	-2406	-0-	43	2			Y	-0-					75
02	1392	N	20	-0-	-1372	-0-	9	2	11	9	Y	10					85
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					85
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					85

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
11	540	N	285	-0-	-255	-0-	285	2			N	-0-					13
12	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			N	-0-					13
01	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	2			N	-0-					13
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					13
03	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	2			N	-0-					13
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					13

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
11	750	N	106	-0-	-644	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	347	-0-	-1753	-0-	347	2			N	-0-					100
12	2170	X	755	-0-	-1415	-0-	755	2			N	-0-					100
01	2170	X	153	-0-	-2017	-0-	153	2			N	-0-					100
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					100
03	3100	N	6359	-0-	3259	3259	6282	2	77	9	N	70	1	8			169
*04	3000	N	6062	-0-	3062	6321	6054	2	8	9	N	7	5	8			171

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	432	-0-	-318	-0-	432	2			N	-0-					155
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					155
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					155
02	406	N	297	-0-	-109	-0-	297	2			N	-0-					155
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	940	2	29	9	N	26	7	8			174
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	495	2	17	9	N	15	179	1			10

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1239	-0-	-1761	9640	1239	2			N	-0-					94
12	3100	N	2383	-0-	-717	8923	2383	2			N	-0-					94
01	3100	N	2279	-0-	-821	8102	2250	2	29	9	N	26	26	8			94
02	2900	N	2683	-0-	-217	7885	2669	2	14	9	N	13					107
03	3100	N	2488	-0-	-612	7273	2478	2	10	9	N	9	9	8			107
*04	3000	N	2300	-0-	-700	6573	2299	2	1	9	N	1	1	8			107

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1742	2	179	9	N	163	163	1			102
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					102
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2174	2	63	9	N	57	57	8			102
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1877	2	47	9	N	43					145
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2059	2	91	9	N	83	170	1	8	8	50
*04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2026	2	63	9	N	57	17	8			90

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
11	3330	X	2791	-0-	-539	-0-	2791	2			N	-0-					40
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					40
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3566	2	125	9	N	114	114	8			40
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3320	2	66	9	N	60					100
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3538	2	25	9	N	23	21	8			102
04	3330	X	3085	-0-	-245	-0-	3079	2	6	9	N	5	3	8			104

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
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					20
12	3720	X	3091	-0-	-629	-0-	3091	2			Y	-0-					20
01	3720	X	3418	-0-	-302	-0-	3364	2	54	9	Y	49	49	8			20
02	3422	X	2890	-0-	-532	-0-	2868	2	22	9	Y	20					40
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4141	2	34	9	Y	31	9	8			62
04	3540	X	3527	-0-	-13	-0-	3366	2	161	9	Y	146	180	1	1	8	27

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
11	780	N	704	-0-	-76	-0-	698	2	6	9	N	5					70
12	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			N	-0-					70
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	717	2	48	9	N	44					114
02	667	N	634	-0-	-33	-0-	604	2	30	9	N	27					141
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	600	2	22	9	N	20					161
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	609	2	212	9	N	193	328	1	1	8	25

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
11	3000	N	7908	-0-	4908	16729	7908	2			Y	-0-					37
12	3100	N	8132	-0-	5032	21761	8132	2			Y	-0-					37
01	3100	N	6418	-0-	3318	25079	6418	2			Y	-0-					37
02	28500	X	3421	-0-	-25079	-0-	3421	2			Y	-0-					37
03	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			Y	-0-					37
*04	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			Y	-0-					37

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

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

11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	394	1	1262	2	Y	18					42
							20	9									
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	409	1	1422	2	Y	18					60
							20	9									
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	425	1	1345	2	Y	11					71
							12	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	421	1	1274	2	Y	12					83
							13	9									
03	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	388	1	1280	2	Y	20	63	1			40
							22	9									
04	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	377	1	1194	2	Y	13	26	1			27
							14	9									

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

11	1770	N	1555	-0-	-215	-0-	365	1	1170	2	Y	18					42
							20	9									
12	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	376	1	1307	2	Y	16					58
							18	9									
01	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	346	1	1092	2	Y	8					66
							9	9									
02	1508	N	714	-0-	-794	-0-	175	1	530	2	Y	8					74
							9	9									
03	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	339	1	1120	2	Y	13	56	1			31
							14	9									
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	338	1	1070	2	Y	9	20	1			20
							10	9									

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	530 20	1 9	1699	2	Y	18					42
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	570 24	1 9	1981	2	Y	22					64
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	629 12	1 9	1989	2	Y	11					75
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	550 14	1 9	1666	2	Y	13					88
03	2573	N	2431	-0-	-142	-0-	560 21	1 9	1850	2	Y	19	66	1			41
04	2550	N	2210	-0-	-340	-0-	527 14	1 9	1669	2	Y	13	26	1			28

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1
12	341	N	-0-	-0-	-341	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					6
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					6
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					12
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					12
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					12
02	3828	X	-0-	-0-	-3828	-0-					Y	-0-					12
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

11	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					19
12	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					19
01	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	5053					Y	-0-					2
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	1953					Y	-0-					2
01	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					11
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					11
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					11
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					Y	-0-					11
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
02	2987	X	-0-	-0-	-2987	-0-					Y	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					9
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					9
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					9
02	3277	X	-0-	-0-	-3277	-0-					Y	-0-					9
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					11
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					11
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					11
02	3712	X	-0-	-0-	-3712	-0-					Y	-0-					11
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
12	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
01	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					2
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					2
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 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
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					239
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					239
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					239
02	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					239
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					239
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	203					Y	-0-					7
12	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					7
01	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 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
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
01	1953	N	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
02	3422	X	-0-	-0-	-3422	-0-					Y	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					14
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					14
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	N	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					1
12	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					1
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					30
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					30
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					1
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					1
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					1
02	4031	X	-0-	-0-	-4031	-0-					Y	-0-					1
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					20
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					20
01	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					20
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					20
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					20
*04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	630	N	487	-0-	-143	-0-	487	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					50
12	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			N	-0-					50
01	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					50
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					50
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	783	N	490	-0-	-293	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	810	N	688	-0-	-122	-0-	688	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	406	N	264	-0-	-142	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2217	-0-	-123	-0-	454	1	1763	2	N	-0-					21
12	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	574	1	2018	2	N	-0-					21
01	2821	X	2708	-0-	-113	-0-	570	1	2136	2	N	2					23
							2	9									
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	546	1	1991	2	N	-0-					23
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	593	1	2146	2	N	9					32
							10	9									
*04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	939	1	1708	2	N	1					33
							1	9									

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	N	8					69
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2					71
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	790	2	8	9	N	7					78
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	N	2					80
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

11	720	N	526	-0-	-194	-0-	526	2			N	-0-					85
12	806	N	125	-0-	-681	-0-	3	1	122	2	N	-0-					85
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					85
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					85
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					85
04	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					85

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

11	1350	N	1225	-0-	-125	-0-	36	1	1189	2	N	-0-					132
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	89	1	1352	2	N	-0-					132
01	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	42	1	1187	2	N	-0-					132
02	1189	N	779	-0-	-410	-0-	42	1	737	2	N	-0-					132
03	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	38	1	1048	2	N	-0-					132
04	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	104	1	1062	2	N	3					135
							3	9									

CRD OPERATING, LLC 186953
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	154	154	1			-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	93	172	1						192
							102	9												
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	N	112								304
							123	9												
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	233	171	1						366
							256	9												
02	145	N	131	-0-	-14	-0-	5	1	126	2	N	-0-								366
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	5	1	132	2	N	-0-	171	1						195
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	87								282
							96	9												

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

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

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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-
04	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

11	4200 X	3459	-0-	-741	-0-	3459	2			N	-0-					100
12	4340 X	1618	-0-	-2722	-0-	1618	2			N	-0-					100
01	3162 X	544	-0-	-2618	-0-	544	2			N	-0-					100
02	3335 X	-0-	-0-	-3335	-0-					N	-0-					100
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					100
04	3450 X	2617	-0-	-833	-0-	2617	2			N	-0-					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

11	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-
04	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

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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1900	-0-	-410	-0-	58	1	1842	2	N	-0-					60
12	2077	N	1777	-0-	-300	-0-	1777	2			N	-0-					60
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					60
02	1827	N	1771	-0-	-56	-0-	1771	2			N	-0-					60
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					60
04	2310	N	1802	-0-	-508	-0-	1802	2			N	-0-					60

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	DELQ PR	306	-0-	306	306	306	2				N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	306						N	NO RPT					-0-
01	366 N	60	-0-	-306	-0-	60	2				N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-
03	DELQ PR	57	-0-	57	57	57	2				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	57						N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					31
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					31
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					31
02	928	N	899	-0-	-29	-0-	899	2			N	-0-					31
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					31
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					31

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019 - P/A 11/19/19

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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

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
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					15
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					15
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					15
02	928	N	157	-0-	-771	-0-	157	3			Y	-0-					15
03	837	N	343	-0-	-494	-0-	343	3			Y	-0-					15
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					15

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 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
11	1200	N	6	-0-	-1194	-0-	3	3	3	9	N	3					105
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					105
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					105
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1064	3	10	9	N	9					114
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1751	3	22	9	N	20					134
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1194	3	12	9	N	11					145

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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

11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					30
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					30
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					30
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

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-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	3100	N	6775	-0-	3675	3675	6775	2			N	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3675					N	NO RPT					38

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

11	570	N	184	-0-	-386	-0-	43	1	141	2	N	-0-					62
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					62
01	775	N	622	-0-	-153	-0-	113	1	509	2	N	-0-					62
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	51	1	216	2	N	11					73
							12	9									
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	118	1	535	2	N	4					77
							4	9									
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	130	1	609	2	N	-0-					77

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	217	1	1133	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	188	1	912	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	28	-0-	-1429	-0-	6	1	22	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	597	-0-	-708	-0-	125	1	472	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	315	1	1648	2	N	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	315	1	1525	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	339	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1287	-0-	-569	-0-	269	1	1018	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	387	1	1415	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	373	1	1196	2	N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	191	1	1797	2	N	-0-					-0-
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	204	1	1795	2	N	-0-					-0-
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	285	1	2321	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1694	-0-	-220	-0-	209	1	1485	2	N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	260	1	1808	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1793	-0-	-247	-0-	253	1	1540	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
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	164	1	711	2	N	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	176	1	725	2	N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	167	1	750	2	N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	158	1	698	2	N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	170	1	732	2	N	-0-					-0-
04	900	N	885	-0-	-15	-0-	140	1	745	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	477	1	2492	2	N	-0-					-0-
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	533	1	2584	2	N	-0-					-0-
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	610	1	2542	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2282	-0-	-560	-0-	477	1	1805	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	593	1	2168	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2380	-0-	-560	-0-	566	1	1814	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	196	1	854	2	N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	201	1	832	2	N	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	207	1	924	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	192	1	844	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	191	1	827	2	N	-0-					-0-
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	172	1	911	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	240	1	1041	2	N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	243	1	1003	2	N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	246	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	230	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	259	1	1114	2	N	-0-					-0-
*04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	288	1	1528	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	-0-	-0-	-13	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					124
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					124
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					124
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					124
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					124
04	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			N	-0-					124

KEM ENERGY, INC. 455126
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					3
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					3
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					3
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

11	3420	X	2881	-0-	-539	-0-	42	1	2770	2	Y	63	56	1			20
							69	9									
12	3534	X	3233	-0-	-301	-0-	44	1	3122	2	Y	61	58	1			23
							67	9									
01	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	44	1	3226	2	Y	89	96	1			16
							98	9									
*02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	43	1	3039	2	Y	79	58	1			37
							87	9									
*03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	43	1	3120	2	Y	91	107	1			21
							100	9									
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					21

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
*03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					56
12	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					56
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					56
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					56
03	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			N	-0-					56
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					56

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

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-
04	0	K	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

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-
04	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

11	2790	X	1808	-0-	-982	-0-	1808	2			Y	-0-					8
12	2883	X	1251	-0-	-1632	-0-	1251	2			Y	-0-					8
01	2883	X	1579	-0-	-1304	-0-	1579	2			Y	-0-					8
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					8
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-					8
*04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					8

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

11	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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-
04	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

11	2850	#	1700	-0-	-1150	-0-	1655	2	45	9	N	41	41	1					-0-
12	2945	#	1847	-0-	-1098	-0-	1800	2	47	9	N	43	43	1					-0-
01	2976	#	2501	-0-	-475	-0-	2435	2	66	9	N	60	60	1					-0-
02	2784	#	1097	-0-	-1687	-0-	1047	2	50	9	N	45	45	1					-0-
03	2480	#	2034	-0-	-446	-0-	1981	2	53	9	N	48	48	0					-0-
04	1710	#	NO RPT	-0-	-1710	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83					N	-0-					48
02	83	X	-0-	-0-	-83	-0-					N	-0-					48
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

11	3510	X	3155	-0-	-355	-0-	3109	3	46	9	N	42					73
12	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	3270	3	75	9	N	68					141
01	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	3351	3	67	9	N	61	176	1			26
02	3335	X	3083	-0-	-252	-0-	3035	3	48	9	N	44					70
03	3379	X	3223	-0-	-156	-0-	3214	3	9	9	N	8					78
04	3300	X	3111	-0-	-189	-0-	3047	3	64	9	N	58					136

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2907	-0-	-183	-0-	95	1	2812	2	N	-0-					25
12	3100	X	3011	-0-	-89	-0-	3011	2			N	-0-					25
01	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	3004	2			N	-0-					25
02	2900	X	2744	-0-	-156	-0-	2744	2			N	-0-					25
03	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	2829	2			N	-0-					25
04	2910	X	2800	-0-	-110	-0-	2800	2			N	-0-					25

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					82

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

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

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
02	3451	X	-0-	-0-	-3451	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	-0-	530	1661	530	2			N	-0-					23
12	14B2	EXT	154	-0-	154	1815	154	2			N	-0-					23
01	14B2	EXT	136	-0-	136	1951	136	2			N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					23
03	14B2	EXT	86	-0-	86	2037	86	2			N	-0-					23
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2037					N	NO RPT					23

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	-0-	-0-	-12	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					64
12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					64
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					64
02	11	X	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					64
*03	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					64
*04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	4	3	21	9	N	19	59	1			24

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1500	2	48	9	Y	44	32	1	4	8	36
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1521	2	56	9	Y	51	64	1			23
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1498	2	59	9	Y	54	33	1			44
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1430	2	37	9	Y	34	33	1			45
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1568	2	64	9	Y	58	32	1			71
*04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1472	2	43	9	Y	39	60	1			50

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4209	-0-	-771	-0-	4206	2	3	9	Y	3	2	1			6
12	5270	X	4210	-0-	-1060	-0-	4206	2	4	9	Y	4	5	1			5
01	5425	X	4372	-0-	-1053	-0-	4368	2	4	9	Y	4	3	1			6
02	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5147	2	3	9	Y	3	2	1			7
03	5425	X	5233	-0-	-192	-0-	5227	2	6	9	Y	5	2	1			10
*04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5759	2	3	9	Y	3	4	1			9

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	6930	X	249	-0-	-6681	-0-	231	3	18	9	Y	16	27	1			35
12	3069	X	162	-0-	-2907	-0-	158	3	4	9	Y	4	33	1			6
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	8151	-0-	5051	5051	8151	3			Y	-0-					-0-
*04	10466	X	5415	-0-	-5051	-0-	5415	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2019 - P/A 12/08/19

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
11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	812	3	2	9	Y	2					2
12	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-	1	1			1
01	837	X	544	-0-	-293	-0-	543	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	58	163	1			-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	1363	X	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

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

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	343	1	1108	2	N	-0-					147
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	329	1	1307	2	N	11					158
							12	9									
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	299	1	1356	2	N	8	8	8			158
							9	9									
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	309	1	1284	2	N	17					175
							19	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	303	1	1375	2	N	10					185
							11	9									
*04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	291	1	1370	2	N	19					204
							21	9									

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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-
04	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

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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-
04	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
11	2340	N	1964	-0-	-376	-0-	455	1	1470	2	N	35					124
							39	9									
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	483	1	1923	2	N	16	2	8			138
							18	9									
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	429	1	1947	2	N	73	146	1			65
							80	9									
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	410	1	1705	2	N	30					95
							33	9									
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	446	1	2022	2	N	15					110
							17	9									
*04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	426	1	2007	2	N	35	117	1			28
							39	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					70
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					70
*01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					70
*02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					70
*03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					70
*04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					70

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5428	2	55	9	Y	50	33	1			23
12	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			Y	-0-					23
01	5301 X	3288	-0-	-2013	-0-	3288	2			Y	-0-					23
02	4959 X	4429	-0-	-530	-0-	4429	2			Y	-0-					23
03	5673 X	4085	-0-	-1588	-0-	4084	2	1	9	Y	1					24
04	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					24

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

11	3630 X	3354	-0-	-276	-0-	3337	2	17	9	Y	15					15
12	3751 X	3468	-0-	-283	-0-	3434	2	34	9	Y	31	46	1			-0-
01	3565 X	3483	-0-	-82	-0-	3459	2	24	9	Y	22					22
02	3335 X	3221	-0-	-114	-0-	3188	2	33	9	Y	30					52
03	3472 X	3338	-0-	-134	-0-	3306	2	32	9	Y	29	81	1			-0-
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4431	2	2	9	Y	2					4
12	4433	X	3310	-0-	-1123	-0-	3306	2	4	9	Y	4	4	1			4
01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7466	2	4	9	Y	4	6	1			2
*02	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5674	2	9	9	Y	8					10
*03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6056	2	9	9	Y	8	12	1			6
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					6

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1245	2	3	9	Y	3	2	1			1
*02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1164	2	4	9	Y	4	3	1			2
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1345	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					1

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 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
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4009	2	80	9	Y	73	103	1			8
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3604	2	76	9	Y	69	64	1			13
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3116	2	53	9	Y	48	48	1			13
02	5945	X	2920	-0-	-3025	-0-	2873	2	47	9	Y	43	36	1			20
03	4712	X	2864	-0-	-1848	-0-	2810	2	54	9	Y	49	55	1	2	8	12
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					12

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
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-
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	228	1	8108	2	Y	-0-					-0-
12	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	225	1	7894	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	229	1	7325	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	7598	X	6326	-0-	-1272	-0-	200	1	6120	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	8618	X	7010	-0-	-1608	-0-	223	1	6779	2	Y	7	6	1	2	8	1
							8	9									
04	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					1

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	170	-0-	-220	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	166	-0-	-237	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	138	-0-	-36	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
04	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

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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1147	2	2	9	N	2					90
12	899	N	48	-0-	-851	-0-	3	1	45	2	N	-0-					90
01	899	N	474	-0-	-425	-0-	474	2			N	-0-					90
02	841	N	474	-0-	-367	-0-	97	1	377	2	N	-0-					90
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					90
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	1	1	435	2	N	5					95
							6	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
11	1560	N	1314	-0-	-246	-0-	39	1	1275	2	N	-0-					125
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	129	1	1946	2	N	-0-					125
01	2480	N	2159	-0-	-321	-0-	74	1	2085	2	N	-0-					125
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	74	1	1359	2	N	-0-					125
03	2077	N	1040	-0-	-1037	-0-	36	1	1004	2	N	-0-					125
*04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	191	1	1950	2	N	-0-					125

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	42	1	1389	2	N	10					82
							11	9									
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	112	1	1687	2	N	13					95
							14	9									
01	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	57	1	1592	2	N	2					97
							2	9									
02	1392	N	892	-0-	-500	-0-	56	1	823	2	N	12					109
							13	9									
03	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	61	1	1701	2	N	20					129
							22	9									
*04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	172	1	1754	2	N	-0-					129

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
11	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					94
12	868	N	709	-0-	-159	-0-	676	2	33	9	N	30	123	1			1
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	N	2					3
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	775	2			N	-0-					3
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					3
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	796	2	2	9	N	2					5

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1643	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1165	-0-	-169	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
*04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

11	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

11	14B2	EXT	188	-0-	188	188	1 9	1 9	178	3	Y	8					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-	7	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-	1	1			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

11	4380	X	230	-0-	-4150	-0-	1 2	1 9	227	3	Y	2					19
12	4526	X	1	-0-	-4525	-0-	1	3			Y	-0-	16	1			3
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			Y	-0-					3
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			Y	-0-					3
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			Y	-0-					3
*04	3000	N	4365	-0-	1365	1365	4365	3			Y	-0-	2	1			1

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
11	3650	X	2805	-0-	-845	-0-	2799	3	6	9	Y	5	15	1			16
12	2449	X	1113	-0-	-1336	-0-	1110	3	3	9	Y	3	15	1			4
01	2449	X	1022	-0-	-1427	-0-	1016	3	6	9	Y	5	5	1			4
02	2871	X	943	-0-	-1928	-0-	937	3	6	9	Y	5	5	1			4
03	3069	X	1644	-0-	-1425	-0-	1641	3	3	9	Y	3	5	1			2
*04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3136	3	8	9	Y	7	6	1			3

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					105
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					105
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					105
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					105
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					105
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					105

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

11	4783	X	629	-0-	-4154	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					2
12	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					2
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			Y	-0-					2
02	609	N	569	-0-	-40	-0-	569	3			Y	-0-					2
03	682	N	355	-0-	-327	-0-	355	3			Y	-0-					2
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					2

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

11	7110	X	5782	-0-	-1328	-0-	18	1	5762	3	Y	2					4
							2	9									
12	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7006	3	2	9	Y	2	3	1			3
01	6882	X	6704	-0-	-178	-0-	6702	3	2	9	Y	2					5
02	6438	X	5998	-0-	-440	-0-	5997	3	1	9	Y	1					6
03	7006	X	6992	-0-	-14	-0-	6991	3	1	9	Y	1					7
*04	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7052	3	1	9	Y	1	6	1			2

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					18
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					18
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					18
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					18
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					18
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					18

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
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-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	3	4	9	Y	4	5	1			7
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	6	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
*04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 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
11	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1384	3	2	9	Y	2					2
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-	1	1			1
01	3100	N	3450	-0-	350	350	3449	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	1583	N	1233	-0-	-350	-0-	1232	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	1488	N	952	-0-	-536	-0-	952	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	1440	X	1386	-0-	-54	-0-	1384	3	2	9	Y	2	1	1			1

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					20
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2289	3	4	9	N	4					24
*04	3000	N	3225	-0-	225	225	3214	3	11	9	N	10					34

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2575	3	4	9	Y	4					5
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2403	3	7	9	Y	6	7	1			4
01	1240	N	319	-0-	-921	-0-	319	3			Y	-0-					4
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2479	3	3	9	Y	3					7
03	3100	N	3197	-0-	97	97	3189	3	8	9	Y	7					14
*04	3000	N	3178	-0-	178	275	3174	3	4	9	Y	4					18

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2019 - P/A 12/09/19

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

11	3000	X	2131	-0-	-869	-0-	2129	3	2	9	Y	2					2
12	2945	X	2111	-0-	-834	-0-	2109	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	2697	X	2162	-0-	-535	-0-	2161	3	1	9	Y	1					2
02	2030	N	1867	-0-	-163	-0-	1866	3	1	9	Y	1					3
03	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	1936	3	3	9	Y	3					6
*04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2267	3	2	9	Y	2					8

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

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-
04	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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
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
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	93	2	6	9	Y	5					53
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					53
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					53
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					22
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					N	NO RPT					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					122
12	1581	N	209	-0-	-1372	-0-	209	2			N	-0-					122
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	DELQ PR		-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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		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
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
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-
04		14B2 EXT	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04		14B2 EXT	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

11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	1	3	9	N	3	3	0			-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	1	2	9	N	2	2	0			-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	9	N	2	2	0			-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	1	2	9	N	2	2	0			-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	9	N	2	2	0			-0-
04	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

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PALMER PETROLEUM INC. 636222
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4331	-0-	-199	-0-	150	1	4164	2	N	15					155
							17	9									
12	4681	X	4279	-0-	-402	-0-	155	1	4111	2	N	12					167
							13	9									
01	4681	X	3983	-0-	-698	-0-	155	1	3811	2	N	15					182
							17	9									
02	4176	X	3768	-0-	-408	-0-	145	1	3609	2	N	13					195
							14	9									
03	4464	X	3579	-0-	-885	-0-	155	1	3409	2	N	14					209
							15	9									
04	4320	X	3833	-0-	-487	-0-	150	1	3671	2	N	11					220
							12	9									

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 286000 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 6450 - 6488

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678

BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

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

11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-					109
12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	2			N	-0-					109
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					109
02	1015	N	1004	-0-	-11	-0-	1004	2			N	-0-					109
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					109
*04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					109

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

11	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	2085	2	24	9	N	22					182
12	2418	N	2154	-0-	-264	-0-	2132	2	22	9	N	20					202
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	2	6	9	N	5	176	1			31
02	2030	N	20	-0-	-2010	-0-	20	2			N	-0-					31
03	2139	N	49	-0-	-2090	-0-	49	2			N	-0-					31
04	2070	N	59	-0-	-2011	-0-	59	2			N	-0-					31

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

11	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	1201	2			N	-0-					138
12	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1246	2			N	-0-					138
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					138
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					138
03	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			N	-0-					138
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					138

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

11	900	N	827	-0-	-73	-0-	824	2	3	9	N	3					136
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					136
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					136
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	796	2	2	9	N	2					138
03	868	N	817	-0-	-51	-0-	816	2	1	9	N	1					139
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	797	2	2	9	N	2					141

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2548	2	25	9	N	23					58
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2322	2	20	9	N	18					76
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2389	2	22	9	N	20					96
02	2407	N	2170	-0-	-237	-0-	2157	2	13	9	N	12					108
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2386	2	22	9	N	20					128
*04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2323	2	22	9	N	20					148

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					275
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					275
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					275
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					275
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					275
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					275

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
11	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2691	2	3	9	N	3					110
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2681	2	3	9	N	3					113
*01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2683	2	6	9	N	5					118
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2467	2	11	9	N	10					128
03	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	2628	2			N	-0-					128
*04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2627	2	3	9	N	3					131

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	325	1	1671	2	N	10	11	1			3
							11	9									
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	258	1	1775	2	N	10	9	1			4
							11	9									
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	281	1	2034	2	N	23	22	1			5
							25	9									
*02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	307	1	1980	2	N	23	17	1			11
							25	9									
*03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	348	1	2434	2	N	28	32	1	1	8	6
							31	9									
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					6

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					12

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	566	N	566	-0-		-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-		-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	558	-0-		-62	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
*02	516	N	516	-0-		-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
*03	588	N	588	-0-		-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-		-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3545	-0-		-745	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3491	-0-		-322	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	2909	-0-		-687	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
*02	3287	X	3287	-0-		-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3537	-0-		-121	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	NO RPT	-0-		-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

11	2580	X	2069	-0-	-511	-0-	368	1	1701	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1450	-0-	-1030	-0-	305	1	1138	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	456	1	1807	2	Y	32					32
							35	9									
*02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	418	1	2035	2	Y	35	24	1			43
							39	9									
*03	3100	N	3134	-0-	34	34	407	1	2607	2	Y	109	85	1	7	8	60
							120	9									
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					60

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		157	-0-	157	305	157	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	305					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

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-
04	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

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986

11	7530	X	4806	-0-	-2724	-0-	68 210	1 9	4528	2	Y	191	172	1			60
12	7378	X	4402	-0-	-2976	-0-	58 207	1 9	4137	2	Y	188	177	1	1	8	70
01	7068	X	4114	-0-	-2954	-0-	52 244	1 9	3818	2	Y	222	259	1			33
02	5365	X	3453	-0-	-1912	-0-	46 190	1 9	3217	2	Y	173	115	1			91
03	4960	X	3600	-0-	-1360	-0-	45 231	1 9	3324	2	Y	210	251	1	1	8	49
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					49

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

11	T. A.		359	-0-	359	1464	5	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		352	-0-	352	1816	5	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	2169	X	353	-0-	-1816	-0-	5	1	348	2	Y	-0-					-0-
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	2	Y	-0-					-0-
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	5	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	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
11	2970	X	2495	-0-	-475	-0-	2345	2	150	9	Y	136	170	1			65
12	2759	X	2176	-0-	-583	-0-	2111	2	65	9	Y	59					124
01	2666	X	2203	-0-	-463	-0-	2115	2	88	9	Y	80					204
*02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2149	2	21	9	Y	19	157	1			66
*03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2339	2	78	9	Y	71	95	1			42
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					42

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
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-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	90	-0-	-1830	-0-	1 53	1 9	36	2	N	48	43	1			15
12	1984	X	37	-0-	-1947	-0-	1	2	36	9	N	33	44	1			4
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	4	1			-0-
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10350	X	3237	-0-	-7113	-0-	3237	2			N	-0-	2	1			-0-
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	4	4	8			-0-
01	9486	X	14	-0-	-9472	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	-0-	-0-	-8410	-0-					N	-0-					-0-
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 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
11	5220	X	3780	-0-	-1440	-0-	358 147	1 9	3275	2	N	134	144	1			18
12	5394	X	4413	-0-	-981	-0-	364 135	1 9	3914	2	N	123					141
01	4960	X	4180	-0-	-780	-0-	336 36	1 9	3808	2	N	33	152	1			22
02	4089	X	3618	-0-	-471	-0-	348 105	1 9	3165	2	N	95					117
03	4123	X	3439	-0-	-684	-0-	372 67	1 9	3000	2	N	61	141	1	1	8	36
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					36

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 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
11	14010	X	11849	-0-	-2161	-0-	179 876	1 9	10794	2	N	796	851	1			79
12	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	186 796	1 9	12939	2	N	724	642	1			161
01	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	186 703	1 9	13481	2	N	639	651	1			149
*02	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	174 763	1 9	14375	2	N	694	652	1			191
*03	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	186 818	1 9	14226	2	N	744	691	1			244
04	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					N	NO RPT					244

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					177
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

11	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	3			N	-0-					59
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					59
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					59
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	88	3	14	9	N	13					72
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					72
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	140	3	7	9	N	6					78

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					184
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					184
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					184
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	105	3	12	9	N	11					195
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					195
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					195

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					180
12	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	3			N	-0-					180
01	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3			N	-0-					180
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					180
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					180
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					180

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5449	X	3626	-0-	-1823	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
01	1705	X	773	-0-	-932	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
02	1595	X	766	-0-	-829	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	1705	X	753	-0-	-952	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
04	1650	X	759	-0-	-891	-0-	759	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

11	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	121	-0-	-24	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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_____ 01/16/2020

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

11	3000	X	1852	-0-	-1148	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2504	-0-	-596	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
*04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2280	X	2102	-0-	-178	-0-	2102	2			Y	-0-					9
12	2356	X	2256	-0-	-100	-0-	2256	2			Y	-0-					9
01	2356	X	2189	-0-	-167	-0-	2189	2			Y	-0-					9
02	2059	X	2047	-0-	-12	-0-	2047	2			Y	-0-					9
03	2263	X	2140	-0-	-123	-0-	2140	2			Y	-0-					9
04	2190	X	1829	-0-	-361	-0-	1748	2	81	9	Y	74	62	1			21

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
*04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

11	3450	X	3410	-0-	-40	-0-	3410	2			Y	-0-					12
12	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					12
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					12
02	3335	X	3304	-0-	-31	-0-	3304	2			Y	-0-					12
03	3565	X	3215	-0-	-350	-0-	3215	2			Y	-0-					12
04	3450	X	2515	-0-	-935	-0-	2515	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	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
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					161
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					161
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					161
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					161
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	22	2	85	9	N	77	174	1			64
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					64

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3000	N	5295	-0-	2295	4730	5265	2	30	9	Y	27	22	1			8
12	3100	N	8057	-0-	4957	9687	8057	2			Y	-0-					8
01	16582	X	6895	-0-	-9687	-0-	6875	2	20	9	Y	18	23	1			3
02	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			Y	-0-					3
03	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			Y	-0-					3
*04	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7808	2	53	9	Y	48	42	1			9

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3870	X	877	-0-	-2993	-0-	877	2			N	-0-					70
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					70
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					70
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3699	2	1	9	N	1					71
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					71
04	3870	X	3849	-0-	-21	-0-	3849	2			N	-0-					71

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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

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
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	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

11	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					60
12	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					60
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*03	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					60
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					60

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

11	4582		4582	-0-	-0-	-0-	3082	1	1500	2	N	-0-					20
12	5075		5075	-0-	-0-	-0-	3638	1	1436	2	N	1					21
							1	9									
01	3808		3808	-0-	-0-	-0-	2725	1	1083	2	N	-0-					21
02	3695		3695	-0-	-0-	-0-	2731	1	964	2	N	-0-					21
03	3901		3901	-0-	-0-	-0-	2632	1	1269	2	N	-0-					21
*04	4042		4042	-0-	-0-	-0-	2744	1	1298	2	N	-0-					21

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	197	1	97	2	N	-0-					15
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	212	1	84	2	N	-0-					15
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	157	1	63	2	N	-0-					15
02	232	N	172	-0-	-60	-0-	127	1	45	2	N	-0-					15
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	158	1	76	2	N	-0-					15
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	165	1	78	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

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-
04	14B2 EXT		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

11	3450	X	1096	-0-	-2354	-0-	3	1	1093	3	Y	-0-					1
12	2945	X	1201	-0-	-1744	-0-	1201	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2852	X	1271	-0-	-1581	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
02	1450	X	1108	-0-	-342	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					3
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					3
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BETHANY (WERNER) 07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890

11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

11	180	N	81	-0-	-99	-0-	35	1	46	2	N	-0-					282
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	25	1	48	2	N	77					359
							85	9									
01	248	N	83	-0-	-165	-0-	28	1	54	2	N	1					360
							1	9									
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	28	1	54	2	N	-0-					360
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	45	1	94	2	N	-0-					360
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	88	1	176	2	N	-0-					360

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
11	2850	X	2774	-0-	-76	-0-	2774	2			N	-0-					234
12	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	438	1	2436	2	N	-0-					234
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	411	1	2412	2	N	316	163	1			387
							348	9									
02	2784	X	2583	-0-	-201	-0-	316	1	2267	2	N	-0-					387
03	2976	X	2702	-0-	-274	-0-	253	1	2449	2	N	-0-					387
04	3030	X	2612	-0-	-418	-0-	155	1	2457	2	N	-0-					387

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

11	3000	N	1922	-0-	-1078	280	821	1	1101	2	Y	-0-					435
12	2587	N	2307	-0-	-280	-0-	787	1	1520	2	Y	-0-					435
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	846	1	1633	2	Y	-0-	105	1			330
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	768	1	1490	2	Y	-0-					330
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	776	1	1606	2	Y	-0-					330
04	2250	N	2176	-0-	-74	-0-	725	1	1451	2	Y	-0-					330

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

11	2310	X	2026	-0-	-284	-0-	866	1	1160	2	Y	-0-					347
12	2387	X	2163	-0-	-224	-0-	738	1	1425	2	Y	-0-					347
01	2883	X	1956	-0-	-927	-0-	667	1	1289	2	Y	-0-					347
02	1972	N	1796	-0-	-176	-0-	610	1	1186	2	Y	-0-					347
03	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	636	1	1316	2	Y	-0-					347
04	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	592	1	1184	2	Y	-0-					347

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					82
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	42	1	231	2	N	32	110	1			4
							35	9									
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	49	1	289	2	N	70	69	1			5
							77	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					5
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					5

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1592	2	3	9	N	3					203
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	247	1	1372	2	N	-0-					203
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	237	1	1388	2	N	154					357
							169	9									
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	186	1	1340	2	N	21	166	1			212
							23	9									
03	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	146	1	1414	2	N	-0-					212
04	1740	N	1444	-0-	-296	-0-	86	1	1358	2	N	-0-					212

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					172
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					172
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-	92	1			80
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					80
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					80
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					262
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	1			N	-0-					262
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					262
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					262
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					172
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	109	1			63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	56	1	288	2	N	-0-					67
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					67
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	147	1	495	2	N	-0-	31	1			36
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	89	1	307	2	N	-0-					36
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	91	1	311	2	N	-0-					36
04	450	N	338	-0-	-112	-0-	79	1	259	2	N	-0-					36

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	116	1	601	2	N	20					240
							22	9									
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1837	2	19	9	N	17					257
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	498	1	1679	2	N	5					262
							6	9									
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	417	1	1428	2	N	-0-					262
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	419	1	1435	2	N	-0-					262
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	393	1	1276	2	N	-0-					262

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					83
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					83
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	629	1	15	2	N	-0-					83
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	149	1	445	2	N	-0-					83
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	143	1	444	2	N	-0-					83
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	144	1	372	2	N	-0-					83

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	64	2	17	9	Y	15	17	1	1	8	11
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	15	16	1	1	8	9
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8	17	1			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	137	2	14	9	Y	13					13
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	139	2	18	9	Y	16	14	1	1	8	14
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	57	2	12	9	Y	11	17	1			8

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

11	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1711	N	1618	-0-	-93	-0-	1615	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1571	-0-	-199	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	41	2	19	9	Y	17	18	1			16
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	86	2	18	9	Y	16	18	1			14
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	47	2	9	9	Y	8	18	1			4
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	40	2	14	9	Y	13					17
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	78	2	19	9	Y	17	15	1			19
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	41	2	12	9	Y	11	18	1			12

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	718	2	19	9	Y	17					50
12	1116	N	717	-0-	-399	-0-	707	2	10	9	Y	9					59
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1042	2	10	9	Y	9					68
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					68
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	784	2	46	9	Y	42					110
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					110

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	926	2	8	9	Y	7	3	8			51
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1459	2	17	9	Y	15	1	8			65
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1730	2	11	9	Y	10					75
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1708	2	15	9	Y	14	81	1	1	8	7
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2061	2	51	9	Y	46	2	8			51
*04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2151	2	15	9	Y	14	1	8			64

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	28	1			28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	56	1	3	8	15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	29	1			34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	29	1			36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	29	1			59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	54	1			40

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
11	1470	N	1205	-0-	-265	-0-	1168	2	37	9	Y	34	37	1			34
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1530	2	34	9	Y	31	36	1			29
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1300	2	17	9	Y	15	35	1			9
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1273	2	28	9	Y	25					34
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1227	2	37	9	Y	34	31	1			37
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1217	2	25	9	Y	23	37	1			23

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
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	720	2	9	9	Y	8					25
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1146	2	4	9	Y	4					29
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1238	2	6	9	Y	5					34
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					34
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	948	2	23	9	Y	21					55
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					55

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
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1710	2	36	9	Y	33	36	1			34
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1924	2	34	9	Y	31	36	1			29
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2162	2	17	9	Y	15	35	1			9
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1770	2	28	9	Y	25					34
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1948	2	37	9	Y	34	31	1			37
04	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	2016	2	25	9	Y	23	37	1			23

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	1757	2	7	9	Y	6					54
12	1922	N	412	-0-	-1510	-0-	395	2	17	9	Y	15					69
01	1922	N	230	-0-	-1692	-0-	219	2	11	9	Y	10	1	8			78
02	1711	N	210	-0-	-1501	-0-	195	2	15	9	Y	14	84	1			8
03	403	N	194	-0-	-209	-0-	139	2	55	9	Y	50					58
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	108	2	14	9	Y	13					71

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	624	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	490	2	3	9	Y	3	3	8			-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
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	903	2	37	9	Y	34	36	1			36
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1361	2	34	9	Y	31	36	1			31
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1107	2	17	9	Y	15	35	1			11
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1044	2	28	9	Y	25					36
03	1271	N	939	-0-	-332	-0-	902	2	37	9	Y	34	31	1			39
04	1080	N	892	-0-	-188	-0-	867	2	25	9	Y	23	37	1			25

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
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1927	2	65	9	Y	59	46	1			49
12	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1825	2	78	9	Y	71	91	1			29
01	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	1624	2	83	9	Y	75	46	1			58
02	1914	N	1562	-0-	-352	-0-	1509	2	53	9	Y	48	46	1			60
03	1891	N	1487	-0-	-404	-0-	1397	2	90	9	Y	82	45	1			97
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1613	2	61	9	Y	55	85	1			67

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2644	-0-	-326	-0-	2610	2	34	9	Y	31	24	1			26
12	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	2745	2	41	9	Y	37	48	1			15
01	3069	X	2681	-0-	-388	-0-	2637	2	44	9	Y	40	24	1			31
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2584	2	28	9	Y	25	24	1			32
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2818	2	47	9	Y	43	24	1			51
*04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2651	2	32	9	Y	29	45	1			35

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2750	-0-	-10	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
12	2604	X	2574	-0-	-30	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
02	2929	X	2520	-0-	-409	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2537	-0-	-594	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
*04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3704	-0-	704	704	3704	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2550	-0-	-550	154	2550	2			Y	-0-					-0-
01	2569	N	2415	-0-	-154	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
02	3509	X	2231	-0-	-1278	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	1845	-0-	-1906	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3253	-0-	-377	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
02	1218	N	1171	-0-	-47	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2909	-0-	-181	-0-	2841	2	68	9	Y	62	48	1			59
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3213	2	83	9	Y	75	96	1			38
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3244	2	87	9	Y	79	49	1			68
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3367	2	56	9	Y	51	49	1			70
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3755	2	95	9	Y	86	48	1			108
*04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3479	2	64	9	Y	58	90	1			76

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	232	2	36	9	Y	33	37	1			35
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	264	2	34	9	Y	31	36	1			30
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	240	2	17	9	Y	15	35	1			10
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	251	2	28	9	Y	25					35
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	361	2	37	9	Y	34	31	1			38
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	299	2	25	9	Y	23	37	1			24

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

11	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			Y	-0-					43
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	43	1			-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	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., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

11	3060	X	2684	-0-	-376	-0-	8	1	2650	3	Y	24					122
							26	9									
12	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	2993	3	34	9	Y	31	103	1			50
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3215	3	34	9	Y	31					81
02	2842	X	2818	-0-	-24	-0-	2807	3	11	9	Y	10					91
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3152	3	24	9	Y	22					113
04	2940	X	2632	-0-	-308	-0-	2611	3	21	9	Y	19	92	1			40

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

11	3270	X	1967	-0-	-1303	-0-	1967	3			Y	-0-					12
12	3379	X	486	-0-	-2893	-0-	486	3			Y	-0-	12	1			-0-
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
03	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
*04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1539	3	7	9	Y	6					6

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

11	750	N	593	-0-	-157	-0-	2	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
*04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	721	3	9	9	Y	8					8

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

11	2550	N	1474	-0-	-1076	-0-	1474	3			Y	-0-					5
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-	5	1			-0-
01	2635	X	2181	-0-	-454	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
03	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
*04	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3311	3	2	9	Y	2	31	1			24
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3796	3	1	9	Y	1	22	1			3
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3375	3	3	9	Y	3	4	1			2
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2943	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3313	3	1	9	Y	1	2	1			1
*04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3242	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	424	3	34	9	Y	31					56
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	396	3	42	9	Y	38	71	1			23
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	282	3	20	9	Y	18					41
02	435 N	240	-0-	-195	-0-	217	3	23	9	Y	21					62
03	434 N	278	-0-	-156	-0-	227	3	51	9	Y	46					108
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	230	3	30	9	Y	27					135

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2404	3	39	9	Y	35					64
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1472	3	32	9	Y	29	67	1			26
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1483	3	41	9	Y	37					63
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1388	3	22	9	Y	20					83
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1664	3	42	9	Y	38	75	1			46
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1934	3	18	9	Y	16					62

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					45
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2348	3	4	9	Y	4					49
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2384	3	39	9	Y	35					84
02	2175	N	2118	-0-	-57	-0-	2078	3	40	9	Y	36					120
03	2356	N	2042	-0-	-314	-0-	1994	3	48	9	Y	44					164
04	2340	N	2100	-0-	-240	-0-	2069	3	31	9	Y	28					192

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

11	630	X	437	-0-	-193	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
12	651	X	379	-0-	-272	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
01	558	X	456	-0-	-102	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	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 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
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	1	1	555	3	Y	10					11
							11	9									
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1702	3	24	9	Y	22	9	1			24
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2452	3	24	9	Y	22					46
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2594	3	8	9	Y	7					53
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2693	3	19	9	Y	17					70
*04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2117	3	20	9	Y	18	56	1			32

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1163	3	3	9	Y	3					4
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1136	3	6	9	Y	5	6	1			3
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	3	2	9	Y	2					5
02	1044	N	968	-0-	-76	-0-	965	3	3	9	Y	3					8
03	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1056	3	7	9	Y	6					14
04	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1004	3	3	9	Y	3					17

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 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
11	1590	N	235	-0-	-1355	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					52
12	1643	N	520	-0-	-1123	-0-	520	3			Y	-0-	44	1			8
01	1395	N	555	-0-	-840	-0-	555	3			Y	-0-					8
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					8
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			Y	-0-					8
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	546	3	1	9	Y	1	7	1			2

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	451	3	28	9	Y	25					80
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	589	3	44	9	Y	40					120
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					120
02	319	N	280	-0-	-39	-0-	280	3			Y	-0-					120
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			Y	-0-					120
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	3			Y	-0-					120

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

11	810	N	603	-0-	-207	-0-	596	3	7	9	Y	6	9	1			12
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1436	3	2	9	Y	2	11	1			3
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1458	3	7	9	Y	6	5	1			4
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1371	3	6	9	Y	5	5	1			4
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1474	3	3	9	Y	3	5	1			2
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1420	3	4	9	Y	4	4	1			2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2489	3	55	9	Y	50					94
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2333	3	44	9	Y	40	98	1			36
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2404	3	57	9	Y	52					88
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2080	3	32	9	Y	29					117
03	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	2168	3	57	9	Y	52	105	1			64
*04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2289	3	37	9	Y	34					98

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

11	900	N	812	-0-	-88	-0-	808	3	4	9	Y	4					45
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	3	6	9	Y	5	47	1			3
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1294	3	1	9	Y	1					4
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	825	3	2	9	Y	2					6
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	733	3	7	9	Y	6					12
*04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1967	3	3	9	Y	3					15

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					175
12	2046	N	1673	-0-	-373	-0-	1671	3	2	9	N	2					177
01	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1658	3			N	-0-					177
02	1624	N	1516	-0-	-108	-0-	1516	3			N	-0-					177
03	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	1545	3			N	-0-					177
*04	1590	N	472	-0-	-1118	-0-	472	3			N	-0-					177

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		8	-0-	8	8	2	1	6	2	Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					13

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2019 - P/A 11/07/19

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
04	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

11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	500	1	1716	2	N	-0-					77
12	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	429	1	1476	2	N	-0-					77
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					77
02	1827	N	-0-	-0-	-1827	-0-					N	-0-					77
03	1891	N	5	-0-	-1886	-0-	1	1	4	2	N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

11	810	N	669	-0-	-141	-0-	125	1	544	2	N	-0-					115
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	113	1	397	2	N	-0-					115
01	775	N	665	-0-	-110	-0-	157	1	508	2	N	-0-					115
02	638	N	432	-0-	-206	-0-	106	1	318	2	N	7					122
							8	9									
03	496	N	364	-0-	-132	-0-	45	1	319	2	N	-0-					122
04	630	N	299	-0-	-331	-0-	59	1	240	2	N	-0-					122

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	10820	-0-	-940	-0-	696	1	10124	2	Y	-0-					7
12	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	781	1	11193	2	Y	165	170	1			2
							182	9									
01	12090	X	11349	-0-	-741	-0-	741	1	10583	2	Y	23					25
							25	9									
02	11136	X	11107	-0-	-29	-0-	730	1	10276	2	Y	92					117
							101	9									
03	11904	X	11760	-0-	-144	-0-	770	1	10900	2	Y	82	170	1			29
							90	9									
04	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	592	1	8290	2	Y	18					18
							20	9									
12	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	616	1	9069	2	Y	144	160	1			2
							158	9									
01	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	615	1	8723	2	Y	-0-					2
02	8497	X	8391	-0-	-106	-0-	575	1	7684	2	Y	120					122
							132	9									
03	9207	X	8681	-0-	-526	-0-	618	1	7996	2	Y	61	183	1			-0-
							67	9									
04	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	X	238	-0-	-92	-0-	224	2	14	9	Y	13					13
12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	260	2	37	9	Y	34	46	1	1	8	-0-
01	248	X	205	-0-	-43	-0-	203	2	2	9	Y	2					2
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					2
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	544	2	9	9	Y	8	5	1			3
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	554	2	12	9	Y	11	9	1			5
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	676	2	14	9	Y	13	14	1	1	8	3
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	3870	X	3573	-0-	-297	-0-	3564	2	9	9	Y	8	9	1			1
12	4185	X	3711	-0-	-474	-0-	3698	2	13	9	Y	12	4	8			9
01	4185	X	3601	-0-	-584	-0-	3599	2	2	9	Y	2	10	1			1
02	3857	X	3301	-0-	-556	-0-	3294	2	7	9	Y	6					7
03	4092	X	3299	-0-	-793	-0-	3291	2	8	9	Y	7	9	1	3	8	2
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					2

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 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
11	2670	X	2268	-0-	-402	-0-	2268	2			Y	-0-					1
12	2945	X	2216	-0-	-729	-0-	2206	2	10	9	Y	9	9	8			1
01	2945	X	2527	-0-	-418	-0-	2527	2			Y	-0-					1
02	2755	X	2065	-0-	-690	-0-	2065	2			Y	-0-					1
03	2759	X	2148	-0-	-611	-0-	2135	2	13	9	Y	12	12	8			1
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	6	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	6	1	407	2	Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	6	1	410	2	Y	-0-					-0-
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	Y	-0-					-0-
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	6	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1343	2	90	9	Y	82					143
12	1395	N	1111	-0-	-284	-0-	1035	2	76	9	Y	69	125	1			87
01	1395	N	263	-0-	-1132	-0-	256	2	7	9	Y	6	79	1			14
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	290	2	21	9	Y	19					33
*03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	946	2	65	9	Y	59	42	1			50
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					50

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
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2515	2	17	9	Y	15					24
12	3100	N	6903	-0-	3803	3803	6874	2	29	9	Y	26	43	1	6	8	1
01	3100	N	4531	-0-	1431	5234	4531	2			Y	-0-					1
*02	8204	X	2970	-0-	-5234	-0-	2970	2			Y	-0-					1
*03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3355	2	18	9	Y	16	7	8			10
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	2370	X	2168	-0-	-202	-0-	2136	2	32	9	Y	29					51
12	2449	X	2213	-0-	-236	-0-	2168	2	45	9	Y	41	44	1			48
01	2449	X	2230	-0-	-219	-0-	2164	2	66	9	Y	60	83	1			25
02	2262	X	2109	-0-	-153	-0-	2028	2	81	9	Y	74					99
03	2325	X	2234	-0-	-91	-0-	2149	2	85	9	Y	77	119	1			57
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					57

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	3720	X	3562	-0-	-158	-0-	3532	2	30	9	Y	27					109
12	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8208	2	24	9	Y	22	128	1	2	8	1
01	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			Y	-0-					1
02	7163	X	4221	-0-	-2942	-0-	4221	2			Y	-0-					1
03	7006	X	2329	-0-	-4677	-0-	2326	2	3	9	Y	3	1	8			3
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	117	-0-	-93	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	217	X	71	-0-	-146	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	217	X	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	28	1	1841	2	Y	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	22	1	1566	2	Y	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	22	1	1600	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
*02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	22	1	1517	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	23	1	1677	2	Y	10	8	1	3	8	2
							11	9									
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					2

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	606	-0-	-24	-0-	588	2	18	9	Y	16	17	1			2
12	651	N	426	-0-	-225	-0-	409	2	17	9	Y	15					17
01	651	N	491	-0-	-160	-0-	487	2	4	9	Y	4	18	1			3
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	613	2	17	9	Y	15					18
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	639	2	11	9	Y	10	22	1			6
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					6

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	718	-0-	-182	-0-	46	1	672	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	861	-0-	-69	-0-	56	1	805	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	53	1	760	2	Y	-0-					-0-
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	53	1	745	2	Y	5					5
							6	9									
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	59	1	838	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3621	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
*02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3270	2	6	9	Y	5					5
*03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4203	2	10	9	Y	9	6	1	6	8	2
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6	9	Y	5	7	1			1
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	822	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	784	2	20	9	Y	18	15	1			5
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	821	2	20	9	Y	18	15	1			8
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	808	2	21	9	Y	19	22	1			5
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					5

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

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

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	763	-0-	-377	-0-	763	2			Y	-0-					1
12	1085	N	889	-0-	-196	-0-	887	2	2	9	Y	2	2	8			1
01	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	2			Y	-0-					1
02	T. A.		531	-0-	531	531	531	2			Y	-0-					1
03	T. A.		727	-0-	727	1258	726	2	1	9	Y	1	1	8			1
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1258					Y	NO RPT					1

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1841	-0-	-259	-0-	1797	2	44	9	Y	40	56	1			4
12	2232	N	1518	-0-	-714	-0-	1465	2	53	9	Y	48	34	1	1	8	17
01	2232	N	1557	-0-	-675	-0-	1502	2	55	9	Y	50	55	1			12
*02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1643	2	45	9	Y	41	34	1			19
*03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2531	2	52	9	Y	47	53	1	1	8	12
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3116	-0-	-4	-0-	3116	2			Y	-0-					140
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3188	2	52	9	Y	47	183	1	4	8	-0-
01	3224	X	2960	-0-	-264	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
*02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3014	2	20	9	Y	18					18
*03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3388	2	4	9	Y	4	4	8			18
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					18

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2					2
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	1137	-0-	-1293	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1201	-0-	-628	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1026	-0-	-369	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1953	2	26	9	Y	24					24
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1860	2	62	9	Y	56	75	1	4	8	1
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1785	2	39	9	Y	35					36
*02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1717	2	34	9	Y	31					67
*03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1986	2	39	9	Y	35	97	1	5	8	-0-
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	1385	2	32	9	Y	29	42	1			3
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1837	2	48	9	Y	44	29	1	5	8	13
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1831	2	41	9	Y	37	41	1			9
*02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1605	2	35	9	Y	32	26	1			15
*03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1941	2	46	9	Y	42	41	1	7	8	9
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4618	2	172	9	Y	156	148	1			82
12	3441	X	2337	-0-	-1104	-0-	2336	2	1	9	Y	1	1	8			82
01	3441	X	523	-0-	-2918	-0-	523	2			Y	-0-					82
02	4263	X	1788	-0-	-2475	-0-	1788	2			Y	-0-					82
03	4557	X	3594	-0-	-963	-0-	3576	2	18	9	Y	16	1	8			97
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					97

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	24 11	1 9	1582	2	Y	10	9	1			3
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	26 20	1 9	1834	2	Y	18	10	1	7	8	4
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	27 12	1 9	1980	2	Y	11	13	1			2
*02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	23 9	1 9	1638	2	Y	8	6	1			4
*03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	26 18	1 9	1896	2	Y	16	12	1	6	8	2
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					2

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
*02	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
*03	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

11	1080	N	953	-0-	-127	-0-	13	1	894	2	Y	42	37	1			14
							46	9									
12	1085	N	906	-0-	-179	-0-	12	1	844	2	Y	45	40	1	3	8	16
							50	9									
01	1116	N	941	-0-	-175	-0-	12	1	917	2	Y	11	25	1			2
							12	9									
*02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	13	1	948	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	14	1	1009	2	Y	11	12	1	1	8	2
							12	9									
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					2

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

11	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	38	1	2548	2	Y	86	77	1			28
							95	9									
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	47	1	3372	2	Y	98	83	1	10	8	33
							108	9									
01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	48	1	3506	2	Y	94	111	1			16
							103	9									
*02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	48	1	3349	2	Y	78	56	1			38
							86	9									
*03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	48	1	3508	2	Y	100	104	1	14	8	20
							110	9									
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					20

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

11	3480	X	2595	-0-	-885	-0-	37	1	2473	2	Y	77	69	1			24
							85	9									
12	3596	X	3277	-0-	-319	-0-	44	1	3142	2	Y	83	71	1	8	8	28
							91	9									
01	3596	X	3452	-0-	-144	-0-	45	1	3311	2	Y	87	100	1			15
							96	9									
02	3306	X	3116	-0-	-190	-0-	43	1	2997	2	Y	69	50	1			34
							76	9									
*03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	44	1	3205	2	Y	87	94	1	9	8	18
							96	9									
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					18

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2341	-0-	-59	-0-	35	1	2305	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2573	N	2445	-0-	-128	-0-	34	1	2399	2	Y	11	1	1	10	8	-0-
							12	9									
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	33	1	2431	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	35	1	2470	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	36	1	2666	2	Y	14	6	1	9	8	1
							15	9									
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	48	1	3159	2	N	44	39	1			14
							48	9									
12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	46	1	3268	2	N	50	40	1	8	8	16
							55	9									
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	45	1	3290	2	N	71	74	1			13
							78	9									
*02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	32	1	2276	2	N	51	45	1			19
							56	9									
*03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	45	1	3270	2	N	84	72	1	15	8	16
							92	9									
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					16

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
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	843	2	57	9	Y	52	72	1			6
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	850	2	72	9	Y	65	49	1			22
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	829	2	51	9	Y	46	58	1			10
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	733	2	35	9	Y	32	27	1			15
*03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	845	2	41	9	Y	37	43	1			9
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	3210	X	3123	-0-	-87	-0-	3088	2	35	9	Y	32	45	1			4
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4215	2	66	9	Y	60	31	1	19	8	14
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4337	2	57	9	Y	52	52	1			14
*02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3684	2	51	9	Y	46	39	1			21
03	3224	X	2723	-0-	-501	-0-	2637	2	86	9	Y	78	60	1	26	8	13
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	2805	2	19	9	Y	17	24	1			2
12	3193	X	2875	-0-	-318	-0-	2841	2	34	9	Y	31	17	1	9	8	7
01	3193	X	2917	-0-	-276	-0-	2883	2	34	9	Y	31	30	1			8
02	2958	X	2743	-0-	-215	-0-	2712	2	31	9	Y	28	23	1			13
*03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3177	2	53	9	Y	48	37	1	16	8	8
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					8

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	2610	X	2509	-0-	-101	-0-	67 55	1 9	2387	2	Y	50	76	1			1
12	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	81 117	1 9	2857	2	Y	106	64	1	9	8	34
01	3100	X	2656	-0-	-444	-0-	79 48	1 9	2529	2	Y	44	73	1			5
02	2900	X	2504	-0-	-396	-0-	78 36	1 9	2390	2	Y	33	24	1			14
03	2666	X	2626	-0-	-40	-0-	83 31	1 9	2512	2	Y	28	30	1	4	8	8
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					8

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

11	27012	X	27012	-0-	-0-	-0-	27012	2			Y	-0-					-0-
12	27781	X	27781	-0-	-0-	-0-	27781	2			Y	-0-					-0-
01	27560	X	27560	-0-	-0-	-0-	27560	2			Y	-0-					-0-
02	26883	X	25783	-0-	-1100	-0-	25783	2			Y	-0-					-0-
*03	27989	X	27989	-0-	-0-	-0-	27989	2			Y	-0-					-0-
04	27000	X	NO RPT	-0-	-27000	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					81
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					81
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					81
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					81
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2007	2	213	9	Y	194	189	1			86
*04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					86

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

11	690	N	304	-0-	-386	-0-	304	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

11	3210	X	924	-0-	-2286	-0-	924	2			Y	-0-					52
12	2790	X	859	-0-	-1931	-0-	859	2			Y	-0-					52
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			Y	-0-					52
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5353	2	111	9	Y	101	86	1			67
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			Y	-0-					67
*04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-					67

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					30
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					30
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					30
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					30
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					30
*04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					30

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

11	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	77	2	63	9	Y	57	44	1			13
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					13
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	100	2	206	9	Y	187	140	1			60

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					26
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					26
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					26
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1492	2	55	9	Y	50	43	1			33
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					33
*04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					33

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

11	930	N	422	-0-	-508	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	454	-0-	-662	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					26
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					26
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					26
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	490	2	55	9	Y	50	43	1			33
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					33
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					33

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1314	2	197	9	Y	179	194	1			56
12	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1179	2			Y	-0-					56
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					56
02	1363	N	1248	-0-	-115	-0-	1248	2			Y	-0-					56
03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			Y	-0-					56
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1137	2	249	9	Y	226	181	1			101

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					4
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					4
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					4
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					4
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					4
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1403	2	41	9	Y	37	31	1			10

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					25
12	775	N	580	-0-	-195	-0-	580	2			N	-0-					25
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					25
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					25
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					25
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

11	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	1048	2			Y	-0-					22
12	1178	N	991	-0-	-187	-0-	991	2			Y	-0-					22
01	1116	N	869	-0-	-247	-0-	869	2			Y	-0-					22
02	1015	N	806	-0-	-209	-0-	806	2			Y	-0-					22
03	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	2			Y	-0-					22
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			Y	-0-					22

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	291	2	114	9	Y	104	162	1			27
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					27
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					27
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	226	2	168	9	Y	153	127	1			53
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					53
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-	53	1			-0-

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
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	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
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	291	-0-	-28	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	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
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					12
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					12
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					12
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					12
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					12
*04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	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
11	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498	2			Y	-0-					22
12	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	2			Y	-0-					22
01	1643	N	1230	-0-	-413	-0-	1230	2			Y	-0-					22
02	1450	N	1067	-0-	-383	-0-	1067	2			Y	-0-					22
03	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1247	2			Y	-0-					22
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					22

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					27
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					27
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					27
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					27
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					27
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1571	-0-	-199	-0-	1571	2			Y	-0-					27
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					27
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					27
02	1508	N	1394	-0-	-114	-0-	1394	2			Y	-0-					27
03	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1640	2			Y	-0-					27
04	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	1615	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
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1190	2	261	9	Y	237	175	1			99
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					99
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					99
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					99
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					99
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					99

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
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	141	-0-	-33	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					4
12	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					4
01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					4
02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					4
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					4
*04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2894	2	41	9	Y	37	31	1			10

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
11	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	2			N	-0-					29
12	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			N	-0-					29
01	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	2			N	-0-					29
02	696	N	637	-0-	-59	-0-	637	2			N	-0-					29
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					29
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					29

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
11	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					37
12	2852	N	2714	-0-	-138	-0-	2714	2			Y	-0-					37
01	2821	N	1889	-0-	-932	-0-	1889	2			Y	-0-					37
02	2668	N	1464	-0-	-1204	-0-	1262	2	202	9	Y	184	186	1			35
03	2728	N	1155	-0-	-1573	-0-	1155	2			Y	-0-					35
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					35

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1437	2			Y	-0-					71
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					71
01	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1484	2			Y	-0-					71
02	1392	N	1371	-0-	-21	-0-	1371	2			Y	-0-					71
03	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			Y	-0-					71
04	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	1324	2			Y	-0-					71

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
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					15
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					15
01	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			Y	-0-					15
02	928	N	842	-0-	-86	-0-	842	2			Y	-0-					15
03	992	N	896	-0-	-96	-0-	896	2			Y	-0-					15
04	900	N	885	-0-	-15	-0-	885	2			Y	-0-					15

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
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					61
12	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					61
01	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					61
02	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					61
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					61
*04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					61

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
11	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	2			Y	-0-					51
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					51
01	1271	N	825	-0-	-446	-0-	825	2			Y	-0-					51
02	1189	N	1172	-0-	-17	-0-	1172	2			Y	-0-					51
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					51
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					51

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
11	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	1275	2			Y	-0-					9
12	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1379	2			Y	-0-					9
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					9
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					9
03	1364	N	1051	-0-	-313	-0-	1051	2			Y	-0-					9
04	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	1083	2	81	9	Y	74	62	1			21

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5424	-0-	-486	-0-	5424	2			Y	-0-					77
12	6107	X	5769	-0-	-338	-0-	5769	2			Y	-0-					77
01	6107	X	5893	-0-	-214	-0-	5893	2			Y	-0-					77
02	5684	X	5327	-0-	-357	-0-	5326	2	1	9	Y	1					78
03	5921	X	5776	-0-	-145	-0-	5565	2	211	9	Y	192	179	1			91
04	5700	X	4970	-0-	-730	-0-	4970	2			Y	-0-					91

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

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	160	179	1			70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 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
11	3480	X	3341	-0-	-139	-0-	3341	2			Y	-0-					97
12	3596	X	3413	-0-	-183	-0-	3413	2			Y	-0-					97
01	3844	X	3519	-0-	-325	-0-	3519	2			Y	-0-					97
02	3422	X	3351	-0-	-71	-0-	3351	2			Y	-0-					97
03	3658	X	3609	-0-	-49	-0-	3609	2			Y	-0-					97
*04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					97

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2576	-0-	-244	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2520	-0-	-580	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2234	-0-	-866	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
02	2900	X	2078	-0-	-822	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2478	-0-	-102	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2151	2	237	9	Y	215	174	1			63
12	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	2286	2			Y	-0-					63
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2247	2	154	9	Y	140	182	1			21
02	2320	N	2055	-0-	-265	-0-	2055	2			Y	-0-					21
03	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			Y	-0-					21
*04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2178	2	426	9	Y	387	337	1			71

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					32
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	35	1	5260	2	Y	-0-					32
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	34	1	4765	2	Y	-0-					32
01	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	58	1	10126	2	Y	-0-					32
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	29	1	4389	2	Y	-0-					32
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	89	1	8753	2	Y	-0-					32
*04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	80	1	3671	2	Y	-0-					32

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

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

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	8	1	1194	2	N	-0-					79
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	9	1	1181	2	N	-0-					79
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	7	1	1225	2	N	-0-					79
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	10	1	1470	2	N	-0-					79
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	15	1	1436	2	N	-0-					79
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	25	1	1134	2	N	-0-					79

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	90	N	18	-0-	-72	-0-	10	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	44	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					1
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			Y	-0-					1
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					1
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					1

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

11	180	N	40	-0-	-140	-0-	15	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	68	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					1
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			Y	-0-					1
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					1
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	281	2	37	9	N	34					63
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	297	2	31	9	N	28	77	1			14
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	251	2	40	9	N	36					50
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	258	2	45	9	N	41					91
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	227	2	41	9	N	37					128
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	133	2	41	9	N	37					165

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019 - P/A 12/13/2019

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

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-						38
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-						38
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-						38

ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

11	2730	X	1604	-0-	-1126	-0-	1583	2	21	9	N	19						77
12	2697	X	1505	-0-	-1192	-0-	1464	2	41	9	N	37						114
01	1829	X	1500	-0-	-329	-0-	1456	2	44	9	N	40						154
02	1624	X	1059	-0-	-565	-0-	1030	2	29	9	N	26						180
03	1519	N	887	-0-	-632	-0-	872	2	15	9	N	14						194
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	5						199

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	243	1	7831	2	N	105						259
							116	9										
12	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	207	1	6678	2	N	225	192	1				292
							248	9										
01	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	208	1	6697	2	N	171	184	1				279
							188	9										
02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	66	1	2126	2	N	68	190	1				157
							75	9										
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	116	1	3749	2	N	102						259
							112	9										
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-						259

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

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-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	1 8		117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42			159
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			186
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			204

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
11	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			Y	-0-					72
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					72
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					72
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					72
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					72
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476

11	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					40
12	837	X	668	-0-	-169	-0-	668	2			N	-0-					40
01	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					40
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					40
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					40
*04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					40

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

11	61260	X	46472	-0-	-14788	-0-	671	1	45779	2	Y	20					153
							22	9									
12	57381	X	45151	-0-	-12230	-0-	680	1	44430	2	Y	37					190
							41	9									
01	53444	X	36699	-0-	-16745	-0-	685	1	36002	2	Y	11					201
							12	9									
02	44892	X	39176	-0-	-5716	-0-	625	1	38538	2	Y	12	171	1			42
							13	9									
03	47988	X	33517	-0-	-14471	-0-	606	1	32891	2	Y	18					60
							20	9									
04	46470	X	41137	-0-	-5333	-0-	657	1	40456	2	Y	22					82
							24	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	241	1	4675	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	153	1	5158	2	Y	33	28	1	3	8	7
							36	9									
01	3131	X	2788	-0-	-343	-0-	2769	2	19	9	Y	17	1	8			23
02	4901	X	1687	-0-	-3214	-0-	1672	2	15	9	Y	14	1	8			36
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5422	2	4	9	Y	4	28	1			12
*04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5498	2	40	9	Y	36	25	1	15	8	8

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
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	93	1	666	2	Y	2	52	1			2
							2	9									
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	113	1	794	2	Y	1					3
							1	9									
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	113	1	692	2	Y	2					5
							2	9									
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	113	1	747	2	Y	2					7
							2	9									
03	899	N	778	-0-	-121	-0-	101	1	676	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
04	780	N	672	-0-	-108	-0-	93	1	579	2	Y	-0-					-0-

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
11	3630	X	3436	-0-	-194	-0-	283	1	3153	2	N	-0-					80
12	3751	X	3359	-0-	-392	-0-	267	1	3092	2	N	-0-					80
01	4092	X	3437	-0-	-655	-0-	299	1	3138	2	N	-0-					80
02	3828	X	2272	-0-	-1556	-0-	226	1	2046	2	N	-0-					80
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	234	1	4098	2	N	-0-					80
*04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	250	1	3337	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
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	201	1	1497	2	N	-0-					6
12	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	181	1	1466	2	N	-0-					6
01	1736	N	1496	-0-	-240	-0-	186	1	1310	2	N	-0-					6
02	1653	N	1141	-0-	-512	-0-	150	1	991	2	N	-0-					6
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	143	1	1603	2	N	-0-					6
*04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	170	1	1401	2	N	-0-					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	9000	X	8381	-0-	-619	-0-	1009	1	7369	2	Y	3					83
							3	9									
12	9300	X	8901	-0-	-399	-0-	1086	1	7800	2	Y	14					97
							15	9									
01	9052	X	7128	-0-	-1924	-0-	974	1	6154	2	Y	-0-					97
02	8468	X	7184	-0-	-1284	-0-	901	1	6229	2	Y	49					146
							54	9									
03	9052	X	8096	-0-	-956	-0-	1009	1	7067	2	Y	18	142	1			22
							20	9									
04	8610	X	7477	-0-	-1133	-0-	958	1	6519	2	Y	-0-					22

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

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-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					110
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					110
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					110
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					110
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					110
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					110

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1	9	N	1	1	8			110
12	1519	N	917	-0-	-602	-0-	917	2			N	-0-					110
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					110
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					110
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					110
04	1020	N	805	-0-	-215	-0-	805	2			N	-0-					110

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

11	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6432	2	134	9	N	122					195
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6496	2	121	9	N	110	176	1			129
01	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6568	2	134	9	N	122					251
02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6002	2	120	9	N	109	180	1			180
03	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6545	2	108	9	N	98	175	1			103
*04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6354	2	120	9	N	109					212

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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-
04	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

11	3090	X	2703	-0-	-387	-0-	331	1	2372	2	Y	-0-					73
12	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	388	1	2698	2	Y	20					93
							22	9									
01	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	417	1	2542	2	Y	17					110
							19	9									
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	374	1	2484	2	Y	33					143
							36	9									
*03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	410	1	2742	2	Y	20	156	1			7
							22	9									
04	3000	X	2973	-0-	-27	-0-	412	1	2561	2	Y	-0-					7

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

11	2340	X	1837	-0-	-503	-0-	224	1	1613	2	Y	-0-					10
12	2418	X	1748	-0-	-670	-0-	220	1	1528	2	Y	-0-					10
01	2449	X	1643	-0-	-806	-0-	230	1	1412	2	Y	1					11
							1	9									
02	1769	N	1573	-0-	-196	-0-	209	1	1363	2	Y	1					12
							1	9									
*03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	225	1	1502	2	Y	18	4	1			26
							20	9									
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	234	1	1428	2	Y	-0-					26

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	162	1	1162	2	Y	3	103	1			4
							3	9									
12	868	N	712	-0-	-156	-0-	89	1	620	2	Y	3					7
							3	9									
01	868	N	678	-0-	-190	-0-	95	1	580	2	Y	3					10
							3	9									
02	928	N	647	-0-	-281	-0-	86	1	555	2	Y	5					15
							6	9									
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	98	1	659	2	Y	2	16	1			1
							2	9									
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	100	1	619	2	Y	-0-					1

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

11	630	N	572	-0-	-58	-0-	67	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	96	1	725	2	Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	99	1	590	2	Y	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	96	1	653	2	Y	-0-					-0-
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	142	1	902	2	Y	-0-					-0-
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	102	1	650	2	Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

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
11	4290	X	4056	-0-	-234	-0-	498	1	3558	2	Y	-0-					20
12	4433	X	4206	-0-	-227	-0-	530	1	3675	2	Y	1					21
							1	9									
01	4340	X	4042	-0-	-298	-0-	569	1	3472	2	Y	1					22
							1	9									
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	538	1	3589	2	Y	3					25
							3	9									
*03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	577	1	3866	2	Y	34	8	1			51
							37	9									
*04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	568	1	3525	2	Y	-0-					51

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
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	396	1	2828	2	N	-0-					5
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	412	1	2874	2	N	-0-					5
01	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	466	1	2843	2	N	-0-					5
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	427	1	2792	2	N	-0-					5
*03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	446	1	2982	2	N	75					80
							83	9									
04	3210	X	3207	-0-	-3	-0-	442	1	2765	2	N	-0-					80

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
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	21	1	147	2	Y	-0-					10
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	22	1	144	2	Y	4					14
							4	9									
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	52	1	314	2	Y	8					22
							9	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	42	1	255	2	Y	10					32
							11	9									
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	Y	4	36	1			-0-
							4	9									
04	360	N	233	-0-	-127	-0-	31	1	202	2	Y	-0-					-0-

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
11	1410	X	344	-0-	-1066	-0-	45	1	299	2	Y	-0-					54
12	1457	X	388	-0-	-1069	-0-	44	1	330	2	Y	13					67
							14	9									
01	1457	X	386	-0-	-1071	-0-	52	1	313	2	Y	19					86
							21	9									
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	55	1	369	2	Y	17					103
							19	9									
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	93	1	640	2	Y	24	119	1			8
							26	9									
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					8

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
11	3210	X	2753	-0-	-457	-0-	340	1	2413	2	Y	-0-					16
12	3193	X	2810	-0-	-383	-0-	346	1	2433	2	Y	28					44
							31	9									
01	3193	X	2049	-0-	-1144	-0-	289	1	1760	2	Y	-0-					44
02	2987	X	2070	-0-	-917	-0-	279	1	1772	2	Y	17					61
							19	9									
03	3038	X	2373	-0-	-665	-0-	294	1	2061	2	Y	16	45	1			32
							18	9									
04	2760	X	2515	-0-	-245	-0-	357	1	2158	2	Y	-0-					2

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
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-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	11910	X	11178	-0-	-732	-0-	11152	3	26	9	N	24					154
12	12307	X	6549	-0-	-5758	-0-	6549	3			N	-0-					154
01	12307	X	9983	-0-	-2324	-0-	9944	3	39	9	N	35	77	1			112
02	10817	X	9835	-0-	-982	-0-	9835	3			N	-0-					112
03	11563	X	5257	-0-	-6306	-0-	5257	3			N	-0-					112
04	11190	X	6622	-0-	-4568	-0-	6622	3			N	-0-					112

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
11	12180	X	10987	-0-	-1193	-0-	750	1	10076	2	Y	146	187	1	1	8	77
							161	9									
12	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	930	1	11344	2	Y	90					167
							99	9									
01	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	930	1	10774	2	Y	109	179	1			97
							120	9									
02	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	870	1	10117	2	Y	153	178	1			72
							168	9									
03	12369	X	11860	-0-	-509	-0-	930	1	10889	2	Y	37					109
							41	9									
04	11970	X	11368	-0-	-602	-0-	900	1	10271	2	Y	179	185	1	1	8	102
							197	9									

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	281	2	7	9	N	6					127
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					127
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					127
02	145	N	54	-0-	-91	-0-	54	2			N	-0-					127
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					127
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					127

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	69 39	1 9	1281	3	Y	35	35	1			-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	70 44	1 9	1362	3	Y	40	40	1			-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	55 45	1 9	1167	3	Y	41	41	1			-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	42 26	1 9	881	3	Y	24	24	1			-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	54 32	1 9	1056	3	Y	29	29	1			-0-
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55 22	1 9	957	3	Y	20	20	1			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	127	1	2774	3	Y	-0-					-0-
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	101	1	2096	3	Y	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	87	1	1702	3	Y	-0-					-0-
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	69	1	1174	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1152	-0-	-318	-0-	59	1	1093	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	844	-0-	-613	-0-	40	1	804	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	382	-0-	-920	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					Y	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	86	1	1719	3	Y	-0-					-0-
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	51	1	878	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	81	1	1497	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	81	1	1574	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	74	1	1583	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	73	1	1415	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	84	1	1464	3	Y	16	16	1			-0-
							18	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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	89	1	1912	3	Y	124	124	1			-0-
							136	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	50	1	1043	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	151	1	2783	3	Y	24	24	1			-0-
							26	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
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	3	Y	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	42	1	898	3	Y	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	3	Y	-0-					-0-
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	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
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	78	1	1470	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	71	1	1386	3	Y	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1023	-0-	-340	-0-	47	1	976	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	51	1	990	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	775	-0-	-335	-0-	42	1	733	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5205	-0-	2205	2205	263	1	4886	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
12	2715	N	510	-0-	-2205	-0-	23	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	95	1	2014	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	178	1	3728	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
03	2604	X	1965	-0-	-639	-0-	93	1	1851	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	172	1	2989	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	3	Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	3	Y	-0-					-0-
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	37	1	627	3	Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	919	-0-	-401	-0-	47	1	860	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	1364	N	849	-0-	-515	-0-	41	1	797	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	52	1	1105	3	Y	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	997	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	55	1	1064	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	62	1	1082	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	26	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	514	-0-	-75	-0-	25	1	489	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	434	-0-	-93	-0-	19	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	389	-0-	-104	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	404	-0-	-123	-0-	20	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	239	-0-	-181	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	55	1	1024	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1581	N	1182	-0-	-399	-0-	57	1	1115	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	1581	N	1058	-0-	-523	-0-	47	1	996	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1044	N	944	-0-	-100	-0-	43	1	894	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	50	1	968	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1050	N	970	-0-	-80	-0-	52	1	914	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	64	1	1282	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	1023	N	131	-0-	-892	-0-	5	1	111	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	957	N	144	-0-	-813	-0-	7	1	135	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1023	N	118	-0-	-905	-0-	6	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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-
04	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

11	2880	X	2124	-0-	-756	-0-	108	1	1992	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
12	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	136	1	2652	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	109	1	2322	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	2146	X	1849	-0-	-297	-0-	84	1	1745	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	2821	X	1779	-0-	-1042	-0-	89	1	1653	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*04	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	160	1	2762	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	65	-0-	-145	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

11	600	N	590	-0-	-10	-0-	30	1	549	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	23	1	488	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	580	N	524	-0-	-56	-0-	24	1	491	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	620	N	552	-0-	-68	-0-	27	1	515	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	506	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	115	1	2126	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	110	1	2144	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	2077	N	1561	-0-	-516	-0-	69	1	1492	3	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1627	-0-	-316	-0-	75	1	1542	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2077	N	1606	-0-	-471	-0-	76	1	1516	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	94	1	1671	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	938	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
12	1209	N	204	-0-	-1005	-0-	10	1	185	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1364	N	686	-0-	-678	-0-	31	1	655	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	866	-0-	-120	-0-	38	1	795	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	33	1	639	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	31	1	543	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

11	180	N	12	-0-	-168	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	22	-0-	-257	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	55	1	1027	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	62	1	1313	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	993	-0-	-51	-0-	45	1	944	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1209	N	635	-0-	-574	-0-	31	1	601	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1350	N	164	-0-	-1186	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 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
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	62	1	1146	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	1271	N	803	-0-	-468	-0-	36	1	752	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	3	3	1			-0-
03	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	55	1	1100	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	57	1	1003	3	Y	8	8	1			-0-
							9	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	14	1	258	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	15	1	292	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	12	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	13	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					-0-

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
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	62	1	1149	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	961	N	844	-0-	-117	-0-	37	1	792	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1015	N	836	-0-	-179	-0-	38	1	792	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	48	1	949	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	3000	N	4146	-0-	1146	1146	243	1	3868	3	Y	32	32	1			-0-
							35	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
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	Y	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	25	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	26	1	442	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
11	2100	X	1981	-0-	-119	-0-	101	1	1860	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	2170	X	1957	-0-	-213	-0-	95	1	1841	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	2170	X	1727	-0-	-443	-0-	76	1	1620	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2030	X	1814	-0-	-216	-0-	83	1	1712	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	165	1	3206	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	196	1	3461	3	Y	28	28	1			-0-
							31	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
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	94	1	1733	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	102	1	1986	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	103	1	2192	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	106	1	2206	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	108	1	2114	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	1770	N	89	-0-	-1681	-0-	4	1	67	3	Y	16	16	1			-0-
							18	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	102	1	1886	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	79	1	1525	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	65	1	1398	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1914	N	1363	-0-	-551	-0-	62	1	1287	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	75	1	1458	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	78	1	1359	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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
11	780	N	454	-0-	-326	-0-	23	1	423	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	744	N	499	-0-	-245	-0-	23	1	476	3	Y	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	37	1	718	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	900	N	729	-0-	-171	-0-	39	1	681	3	Y	8	8	1			-0-
							9	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
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	125	1	2314	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3283	-0-	183	183	161	1	3122	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3372	-0-	272	455	151	1	3221	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2535	-0-	-365	90	117	1	2418	3	Y	-0-					-0-
03	2991	X	2901	-0-	-90	-0-	142	1	2759	3	Y	-0-					-0-
04	1380	X	59	-0-	-1321	-0-	3	1	56	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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 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
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	51	1	951	3	Y	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	106	1	2195	3	Y	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	3	Y	-0-					-0-
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	811	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 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
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	36	1	670	3	Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	706	3	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	3	Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	665	3	Y	-0-					-0-
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	35	1	612	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	76	1	1396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	81	1	1571	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	3	Y	-0-					-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	71	1	1473	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	87	1	1686	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	92	1	1603	3	Y	-0-					-0-

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
11	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	61	1	1128	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	79	1	1517	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	64	1	1371	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	82	1	1705	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	97	1	1918	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	125	1	2172	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	710	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	35	1	689	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	725	N	566	-0-	-159	-0-	26	1	534	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	744	N	550	-0-	-194	-0-	27	1	519	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	660	N	293	-0-	-367	-0-	16	1	273	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	789	3	Y	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	43	1	837	3	Y	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	792	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	762	-0-	-50	-0-	35	1	727	3	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	50	1	940	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	721	-0-	-89	-0-	39	1	682	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	43	1	830	3	Y	-0-					-0-
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	99	1	1924	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	56	1	1199	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	47	1	967	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1550	N	1112	-0-	-438	-0-	54	1	1051	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1260	N	979	-0-	-281	-0-	53	1	922	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	803	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	862	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	826	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	750	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	42	1	815	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	774	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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
11	1320	N	35	-0-	-1285	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
11	2070	N	341	-0-	-1729	-0-	18	1	317	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	1147	N	683	-0-	-464	-0-	32	1	642	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	85	1	1818	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	85	1	1762	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	92	1	1803	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	97	1	1686	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	625	-0-	-26	-0-	31	1	594	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	27	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	537	-0-	-72	-0-	25	1	512	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	29	1	558	3	Y	-0-					-0-
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

11	1230	N	890	-0-	-340	-0-	45	1	841	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1271	N	698	-0-	-573	-0-	34	1	660	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1085	N	725	-0-	-360	-0-	32	1	678	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	870	N	563	-0-	-307	-0-	26	1	534	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	852	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	48	1	839	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	90	1	1650	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	90	1	1740	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	80	1	1712	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1682	N	1646	-0-	-36	-0-	76	1	1566	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	91	1	1756	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	91	1	1589	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	11 4	1 9	195	3	Y	4	4	1			-0-
12	217	N	77	-0-	-140	-0-	4 2	1 9	71	3	Y	2	2	1			-0-
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	22	-0-	-181	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	74	1	1364	3	Y	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	67	1	1305	3	Y	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	3	Y	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	67	1	1386	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3692	-0-	592	592	181	1	3511	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3026	-0-	26	618	165	1	2861	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	40 7	1 9	741	3	Y	6	6	1			-0-
12	837	N	823	-0-	-14	-0-	40 8	1 9	775	3	Y	7	7	1			-0-
01	837	N	781	-0-	-56	-0-	34 15	1 9	732	3	Y	14	14	1			-0-
02	754	N	691	-0-	-63	-0-	31 7	1 9	653	3	Y	6	6	1			-0-
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	37 7	1 9	725	3	Y	6	6	1			-0-
04	780	N	668	-0-	-112	-0-	36 4	1 9	628	3	Y	4	4	1			-0-

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
11	2130	X	735	-0-	-1395	-0-	38	1	696	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1488	X	658	-0-	-830	-0-	32	1	625	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	961	X	609	-0-	-352	-0-	27	1	582	3	Y	-0-					-0-
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	40	1	816	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	767	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	3	Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

11	960	N	838	-0-	-122	-0-	43	1	795	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	795	-0-	-197	-0-	40	1	755	3	Y	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	67	1	1442	3	Y	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	65	1	1345	3	Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	791	-0-	-169	-0-	43	1	748	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1130	3	Y	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	41	1	874	3	Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	203	-0-	-157	-0-	12	1	191	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

11	780	N	739	-0-	-41	-0-	38	1	701	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	763	-0-	-74	-0-	37	1	726	3	Y	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	689	-0-	-36	-0-	32	1	657	3	Y	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	39	1	759	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	747	-0-	-63	-0-	41	1	706	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 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
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	55	1	1010	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	1178	N	955	-0-	-223	-0-	46	1	898	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1116	N	890	-0-	-226	-0-	39	1	836	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1044	N	787	-0-	-257	-0-	36	1	742	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	961	N	862	-0-	-99	-0-	42	1	810	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	870	N	816	-0-	-54	-0-	44	1	763	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	768	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	743	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	899	N	662	-0-	-237	-0-	29	1	618	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	783	N	605	-0-	-178	-0-	28	1	573	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	775	N	644	-0-	-131	-0-	31	1	609	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	660	N	565	-0-	-95	-0-	30	1	531	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	433	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	662	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	682	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	144	1	2830	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	73	1	1569	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	67	1	1380	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1984	N	1397	-0-	-587	-0-	68	1	1319	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1620	N	1218	-0-	-402	-0-	63	1	1151	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	472	3	Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	511	-0-	-47	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	444	-0-	-49	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	25	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	960	N	861	-0-	-99	-0-	44	1	817	3	Y	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	52	1	1011	3	Y	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	52	1	1112	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	657	-0-	-184	-0-	30	1	627	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	684	-0-	-370	-0-	33	1	651	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	693	-0-	-447	-0-	38	1	655	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

11	360	N	338	-0-	-22	-0-	17	1	318	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	403	N	210	-0-	-193	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	202	-0-	-117	-0-	9	1	191	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

11	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	73	1	1341	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1298	-0-	-283	-0-	63	1	1235	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	736	-0-	-845	-0-	33	1	703	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1107	-0-	-256	-0-	51	1	1056	3	Y	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	94	1	1804	3	Y	-0-					-0-
*04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	127	1	2209	3	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
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	57	1	1057	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	54	1	1059	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1209	N	992	-0-	-217	-0-	44	1	933	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1073	N	494	-0-	-579	-0-	22	1	468	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1116	N	497	-0-	-619	-0-	24	1	469	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	960	N	957	-0-	-3	-0-	52	1	901	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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
11	2460	X	2153	-0-	-307	-0-	109	1	2030	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	144	1	2794	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	2852	X	1997	-0-	-855	-0-	88	1	1878	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2088	N	1695	-0-	-393	-0-	77	1	1605	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2976	N	2319	-0-	-657	-0-	111	1	2189	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	162	1	2743	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	53 10	1 9	985	3	Y	9	9	1			-0-
12	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	54 11	1 9	1042	3	Y	10	10	1			-0-
01	1240	N	787	-0-	-453	-0-	34 15	1 9	738	3	Y	14	14	1			-0-
02	1015	N	895	-0-	-120	-0-	41 8	1 9	846	3	Y	7	7	1			-0-
03	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	52 10	1 9	1018	3	Y	9	9	1			-0-
04	780	N	733	-0-	-47	-0-	34 18	1 9	681	3	Y	16	16	1			-0-

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
11	1800	N	1064	-0-	-736	-0-	55 6	1 9	1003	3	Y	5	5	1			-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	77 7	1 9	1551	3	Y	6	6	1			-0-
01	2387	N	2026	-0-	-361	-0-	89 15	1 9	1922	3	Y	14	14	1			-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	102 10	1 9	2065	3	Y	9	9	1			-0-
03	1643	N	677	-0-	-966	-0-	33 3	1 9	641	3	Y	3	3	1			-0-
04	1980	N	967	-0-	-1013	-0-	56 4	1 9	907	3	Y	4	4	1			-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	1263	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	64	1	1254	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	53	1	1131	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	52	1	1086	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	60	1	1169	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	64	1	1113	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	81	1	1493	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	73	1	1426	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1054	N	605	-0-	-449	-0-	26	1	564	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	986	N	7	-0-	-979	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	9	9	1			-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	4	4	1			-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	893	-0-	-187	-0-	46	1	847	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	886	-0-	-44	-0-	43	1	843	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	838	-0-	-154	-0-	37	1	801	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	213	-0-	-117	-0-	11	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	11	1	205	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	184	-0-	-19	-0-	8	1	175	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	7	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	78	1	1433	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	77	1	1503	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	70	1	1496	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1363	N	1158	-0-	-205	-0-	53	1	1098	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	73	1	1422	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	75	1	1301	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	29	1	567	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	496	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	85	1	1562	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	83	1	1621	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1528	3	Y	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	66	1	1361	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	77	1	1492	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	80	1	1401	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	85	1	1571	3	Y	-0-					-0-
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	86	1	1667	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	76	1	1621	3	Y	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	75	1	1560	3	Y	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	85	1	1652	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1129	-0-	-551	-0-	64	1	1065	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. GAS 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	331	-0-	-351	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	272	-0-	-308	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	304	-0-	-99	-0-	15	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	14	1	247	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	60	1	1113	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
12	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	55	1	1066	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
01	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	53	1	1123	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	1160	N	1047	-0-	-113	-0-	47	1	978	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	57	1	1112	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	1200	N	1087	-0-	-113	-0-	58	1	1011	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
01	1054	N	24	-0-	-1030	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1290	N	646	-0-	-644	-0-	33	1	604	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1271	N	467	-0-	-804	-0-	23	1	436	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	682	N	203	-0-	-479	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	119	1	2495	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	63	1	1241	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	58	1	998	3	Y	32	32	1			-0-
							35	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
11	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	147	1	2714	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
12	3162	X	2731	-0-	-431	-0-	132	1	2567	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
01	3162	X	2577	-0-	-585	-0-	114	1	2432	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2958	X	2546	-0-	-412	-0-	116	1	2402	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	3162	X	2698	-0-	-464	-0-	130	1	2538	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	2880	X	2481	-0-	-399	-0-	133	1	2326	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3375	-0-	-135	-0-	172	1	3182	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	169	1	3296	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	3627	X	3269	-0-	-358	-0-	145	1	3093	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	3393	X	2852	-0-	-541	-0-	131	1	2703	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	3565	X	2980	-0-	-585	-0-	145	1	2816	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	3390	X	2419	-0-	-971	-0-	133	1	2273	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	32	-0-	32	32	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	41	-0-	41	73	2	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	14B2	EXT	79	-0-	79	152	4	1	74	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	14B2	EXT	4	-0-	4	156	4	3			Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

11	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	70	1	1292	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	32	-0-	-1425	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	8	-0-	-1449	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	1305	N	955	-0-	-350	-0-	45	1	910	3	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	53	1	844	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

11	1440	N	879	-0-	-561	-0-	44	1	827	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1302	N	659	-0-	-643	-0-	32	1	620	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	84	1	1761	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	73	1	1423	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	76	1	1321	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	629	-0-	-151	-0-	32	1	591	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	609	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	785	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	4	4	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	119	1	2201	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	129	1	2507	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	90	1	1919	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	69	1	1448	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	6	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1402	-0-	-728	-0-	70	1	1320	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	109	1	2104	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	88	1	1891	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	75	1	1546	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2232	N	1763	-0-	-469	-0-	86	1	1663	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	1980	N	1662	-0-	-318	-0-	90	1	1559	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1220	-0-	-220	-0-	62	1	1139	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	1395	X	1251	-0-	-144	-0-	60	1	1171	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	1395	X	1261	-0-	-134	-0-	55	1	1175	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	1305	X	1046	-0-	-259	-0-	47	1	984	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	57	1	1102	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	63	1	1090	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	97	1	1794	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	112	1	2185	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	98	1	2105	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	95	1	1969	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	113	1	2205	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	117	1	2045	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	N	1415	-0-	-415	-0-	73	1	1332	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1829	N	1482	-0-	-347	-0-	73	1	1398	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1829	N	1378	-0-	-451	-0-	62	1	1316	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1181	-0-	-182	-0-	54	1	1119	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1488	N	1135	-0-	-353	-0-	55	1	1072	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1350	N	1072	-0-	-278	-0-	58	1	1010	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	567	3	Y	-0-					-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	49	1	939	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	586	3	Y	-0-					-0-

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
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	725	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	374	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3466	X	2975	-0-	-491	-0-	153	1	2814	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	134	1	2567	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	1302	X	429	-0-	-873	-0-	19	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	170	1	3545	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	149	1	2902	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	163	1	2856	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

11	2130	N	2100	-0-	-30	-0-	107	1	1975	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	106	1	2062	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	93	1	1976	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2030	N	1886	-0-	-144	-0-	86	1	1783	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2201	N	2001	-0-	-200	-0-	97	1	1886	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2070	N	1860	-0-	-210	-0-	100	1	1747	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	180	1	3326	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	178	1	3466	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	152	1	3250	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	139	1	2884	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	157	1	3056	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	160	1	2796	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

11	2250	N	2211	-0-	-39	-0-	112	1	2079	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	115	1	2238	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	98	1	2101	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2146	N	1958	-0-	-188	-0-	89	1	1851	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	106	1	2059	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	2190	N	1437	-0-	-753	-0-	80	1	1344	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

11	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	70	1	1293	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	69	1	1349	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	59	1	1261	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1334	N	1244	-0-	-90	-0-	57	1	1172	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	65	1	1271	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	67	1	1162	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

11	2670	X	2400	-0-	-270	-0-	122	1	2256	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	125	1	2436	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	2666	X	2503	-0-	-163	-0-	111	1	2361	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	130	1	2667	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	3100	N	4209	-0-	1109	1109	201	1	3968	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*04	3000	N	2197	-0-	-803	306	119	1	2060	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	122	1	2245	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	109	1	2132	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	88	1	1889	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2900	N	3850	-0-	950	950	179	1	3639	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	3100	N	2427	-0-	-673	277	116	1	2282	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*04	2181	N	1904	-0-	-277	-0-	102	1	1784	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	833	-0-	-277	-0-	42	1	783	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1023	N	839	-0-	-184	-0-	41	1	790	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	930	N	838	-0-	-92	-0-	37	1	786	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	771	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	71	1	1375	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	68	1	1174	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	69	1	1284	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	53	1	1019	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	Y	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	50	1	1047	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	403	N	248	-0-	-155	-0-	13	1	232	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

11	2130	N	2100	-0-	-30	-0-	108	1	1992	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1834	-0-	-429	-0-	91	1	1743	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	1733	-0-	-530	-0-	78	1	1655	3	Y	-0-					-0-
02	2030	N	1657	-0-	-373	-0-	76	1	1581	3	Y	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	102	1	1993	3	Y	-0-					-0-
*04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	102	1	1784	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2683	-0-	-137	-0-	137	1	2527	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	148	1	2874	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	127	1	2727	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2581	N	2381	-0-	-200	-0-	108	1	2255	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	2914	N	2769	-0-	-145	-0-	134	1	2616	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	2820	N	2682	-0-	-138	-0-	145	1	2524	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	751	-0-	-119	-0-	38	1	703	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	760	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1085	N	739	-0-	-346	-0-	32	1	692	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	725	N	603	-0-	-122	-0-	27	1	568	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	806	N	610	-0-	-196	-0-	30	1	572	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	100	1	1838	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	86	1	1669	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	78	1	1667	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	1885	N	1455	-0-	-430	-0-	66	1	1375	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	75	1	1443	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	85	1	1488	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	175	1	3231	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	179	1	3478	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	3844	X	3586	-0-	-258	-0-	159	1	3396	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	149	1	3085	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	3844	X	1671	-0-	-2173	-0-	91	1	1561	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	243	1	4251	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	72	1	1331	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	73	1	1417	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	62	1	1329	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	1392	N	1315	-0-	-77	-0-	59	1	1228	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	70	1	1353	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	72	1	1262	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

11	150	N	58	-0-	-92	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	151	-0-	-159	-0-	7	1	143	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	49	1	891	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	50	1	980	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	873	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	3100	N	4380	-0-	1280	1280	210	1	4086	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
*04	3000	N	3913	-0-	913	2193	207	1	3645	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	212	1	3921	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	278	1	5395	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	304	1	6520	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
02	3190	X	2641	-0-	-549	-0-	120	1	2501	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	173	1	3356	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	164	1	2876	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1533	-0-	-237	-0-	78	1	1442	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	1798	N	923	-0-	-875	-0-	45	1	869	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1767	N	727	-0-	-1040	-0-	33	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	70	1	1457	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	71	1	1378	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	72	1	1252	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	168	1	3096	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	201	1	3897	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	199	1	4260	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	193	1	3989	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	239	1	4652	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	222	1	3833	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	70	1	1292	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	68	1	1324	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	51	1	1082	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	1334	N	1133	-0-	-201	-0-	52	1	1071	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	65	1	1266	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	67	1	1174	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

11	2250	X	2163	-0-	-87	-0-	109	1	2022	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
12	2635	X	2234	-0-	-401	-0-	108	1	2091	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
01	2604	X	2142	-0-	-462	-0-	94	1	2003	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	2088	N	1924	-0-	-164	-0-	87	1	1808	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	100	1	1952	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	2100	N	1883	-0-	-217	-0-	101	1	1760	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

11	2640	N	2404	-0-	-236	-0-	123	1	2260	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	2852	N	2493	-0-	-359	-0-	121	1	2350	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	2821	N	2692	-0-	-129	-0-	119	1	2542	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2320	N	2066	-0-	-254	-0-	94	1	1954	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	119	1	2317	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	2640	N	2268	-0-	-372	-0-	122	1	2128	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	520	-0-	-230	-0-	26	1	491	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	45	1	984	3	Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	822	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	715	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1020	N	617	-0-	-403	-0-	31	1	577	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2653	-0-	-47	-0-	135	1	2488	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
12	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	131	1	2543	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
01	2790	N	2573	-0-	-217	-0-	113	1	2415	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	2552	N	2308	-0-	-244	-0-	105	1	2178	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	123	1	2397	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	2520	N	2332	-0-	-188	-0-	125	1	2185	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	105	1	1944	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	101	1	1971	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	86	1	1838	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2001	N	1842	-0-	-159	-0-	84	1	1743	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	98	1	1909	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	101	1	1761	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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
11	3060	X	2702	-0-	-358	-0-	138	1	2541	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	136	1	2645	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
01	2976	X	2261	-0-	-715	-0-	99	1	2131	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2668	X	2665	-0-	-3	-0-	122	1	2520	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	2852	X	2847	-0-	-5	-0-	138	1	2684	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	2730	X	2711	-0-	-19	-0-	146	1	2547	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	118	1	2182	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	116	1	2253	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	99	1	2124	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	2088	N	2022	-0-	-66	-0-	92	1	1908	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	110	1	2127	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	112	1	1949	3	Y	16	16	1			-0-
							18	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
11	2820	N	2677	-0-	-143	-0-	135	1	2498	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
12	2914	N	2700	-0-	-214	-0-	130	1	2522	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
01	2821	N	2471	-0-	-350	-0-	108	1	2302	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
02	2581	N	2163	-0-	-418	-0-	98	1	2031	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
03	2697	N	2403	-0-	-294	-0-	116	1	2257	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	2430	N	850	-0-	-1580	-0-	49	1	779	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	130	1	2400	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	2666	N	2651	-0-	-15	-0-	128	1	2500	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	2635	N	2597	-0-	-38	-0-	114	1	2452	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2465	N	2333	-0-	-132	-0-	107	1	2207	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	2666	N	1955	-0-	-711	-0-	96	1	1844	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2550	N	2253	-0-	-297	-0-	122	1	2118	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	154	1	2845	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	154	1	2998	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
01	2976	X	2479	-0-	-497	-0-	109	1	2325	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	2784	X	1653	-0-	-1131	-0-	76	1	1559	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	157	1	3070	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
04	2880	X	2787	-0-	-93	-0-	150	1	2615	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2137	-0-	-1493	-0-	108	1	2005	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	165	1	3210	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	136	1	2912	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	2059	X	1402	-0-	-657	-0-	63	1	1326	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	3410	X	2120	-0-	-1290	-0-	102	1	1996	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	3300	X	2501	-0-	-799	-0-	134	1	2345	3	Y	20	20	1			-0-
							22	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
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	131	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	175	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

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
11	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	164	1	3037	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	183	1	3547	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
01	3689	X	3372	-0-	-317	-0-	149	1	3178	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	3161	X	2873	-0-	-288	-0-	131	1	2718	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	3751	X	3264	-0-	-487	-0-	159	1	3079	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	3630	X	2818	-0-	-812	-0-	148	1	2652	3	Y	16	16	1			-0-
							18	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
11	2130	X	1565	-0-	-565	-0-	80	1	1475	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	2201	X	1672	-0-	-529	-0-	81	1	1579	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	2201	X	1513	-0-	-688	-0-	67	1	1431	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2059	X	1981	-0-	-78	-0-	91	1	1877	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	97	1	1896	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	90	1	1638	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3849	-0-	-81	-0-	197	1	3649	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	4123	X	4056	-0-	-67	-0-	198	1	3855	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	4123	X	3647	-0-	-476	-0-	162	1	3485	3	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3507	-0-	-350	-0-	161	1	3344	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4123	X	3855	-0-	-268	-0-	188	1	3664	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3930	X	3564	-0-	-366	-0-	193	1	3371	3	Y	-0-					-0-

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
11	2304	N	2102	-0-	-202	-0-	107	1	1980	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	101	1	1959	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
01	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	83	1	1778	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	76	1	1582	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	118	1	2306	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	84	1	1474	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	7241	-0-	-1669	-0-	371	1	6848	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	7905	X	7450	-0-	-455	-0-	364	1	7062	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	397	1	8478	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	371	1	7711	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	404	1	7640	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	646	1	11273	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	422	1	7785	3	Y	174	174	1			-0-
							191	9									
12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	325	1	6232	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									
01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	342	1	7321	3	Y	-0-					-0-
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	313	1	6485	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	361	1	7015	3	Y	155	155	1			-0-
							171	9									
*04	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	308	1	5358	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	4944	-0-	-1146	-0-	254	1	4683	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	6293	X	5669	-0-	-624	-0-	277	1	5384	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	6293	X	4503	-0-	-1790	-0-	201	1	4302	3	Y	-0-					-0-
02	5742	X	4125	-0-	-1617	-0-	189	1	3930	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	5952	X	4242	-0-	-1710	-0-	210	1	4025	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	5490	X	4854	-0-	-636	-0-	256	1	4594	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

11	4830	X	4638	-0-	-192	-0-	239	1	4390	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	5053	X	4884	-0-	-169	-0-	238	1	4636	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	5053	X	4059	-0-	-994	-0-	181	1	3863	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	4727	X	2930	-0-	-1797	-0-	133	1	2790	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	248	1	4890	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	4740	X	4709	-0-	-31	-0-	257	1	4443	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	212	1	2113	2	N	-0-					33
12	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	279	1	1508	2	N	-0-					33
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	287	1	1452	2	N	-0-					33
02	1769	N	1449	-0-	-320	-0-	225	1	1224	2	N	-0-					33
03	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	246	1	1306	2	N	-0-					33
04	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	247	1	1321	2	N	-0-					33

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	326	-0-	-514	-0-	326	2			N	-0-					80
12	837	N	355	-0-	-482	-0-	355	2			N	-0-					80
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	669	2	88	9	N	80					160
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	541	2	44	9	N	40					200
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					200
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					200

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
11	2310	X	2203	-0-	-107	-0-	201	1	2001	2	N	1	1	8			60
							1	9									
12	2387	X	1193	-0-	-1194	-0-	186	1	1007	2	N	-0-					60
01	2387	X	1133	-0-	-1254	-0-	171	1	868	2	N	85					145
							94	9									
02	2117	N	1495	-0-	-622	-0-	223	1	1211	2	N	55					200
							61	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	203	1	1077	2	N	-0-					200
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	227	1	1215	2	N	-0-					200

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	7053	-0-	-327	-0-	288	1	6765	2	Y	-0-					
12	7626	X	7225	-0-	-401	-0-	294	1	6909	2	Y	20					231
							22	9									
01	7378	X	7118	-0-	-260	-0-	291	1	6827	2	Y	-0-					231
02	6902	X	6662	-0-	-240	-0-	272	1	6390	2	Y	-0-					231
03	7285	X	7021	-0-	-264	-0-	287	1	6734	2	Y	-0-					231
04	7050	X	5692	-0-	-1358	-0-	232	1	5460	2	Y	-0-					231

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

11	870	N	644	-0-	-226	-0-	33	1	540	2	N	-0-					90
							71	3									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	2	1	823	2	N	11	84	1			17
							12	9									
01	1240	N	781	-0-	-459	-0-	2	1	779	2	N	-0-					17
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	2	1	803	2	N	8					25
							9	9									
03	837	N	820	-0-	-17	-0-	3	1	808	2	N	8					33
							9	9									
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1040	2	11	9	N	10					43

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	N	-0-					14
							27	3									
12	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					14
01	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	2			N	-0-					14
02	232	N	144	-0-	-88	-0-	144	2			N	-0-					14
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	N	-0-					14
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					14

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

11	2070	X	1955	-0-	-115	-0-	99	1	1632	2	N	9	70	1			12
							214	3	10	9							
12	2139	X	2074	-0-	-65	-0-	4	1	2070	2	N	-0-					12
01	2139	X	1603	-0-	-536	-0-	3	1	1588	2	N	11					23
							12	9									
02	1885	X	1462	-0-	-423	-0-	4	1	1456	2	N	2					25
							2	9									
03	2077	X	1477	-0-	-600	-0-	6	1	1452	2	N	17					42
							19	9									
04	1560	N	557	-0-	-1003	-0-	557	2			N	-0-					42

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-					62
							21	3									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					62
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	172	2	7	9	N	6					68
02	174	N	64	-0-	-110	-0-	64	2			N	-0-					68
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	97	2	6	9	N	5					73
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	N	2					75

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	570	N	262	-0-	-308	-0-	12	1	215	2	N	5					103
							29	3	6	9							
12	589	N	269	-0-	-320	-0-	1	1	264	2	N	4	90	1			17
							4	9									
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	1	1	625	2	N	-0-					17
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	2	N	-0-					17
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	2	N	-0-					17
04	570	N	370	-0-	-200	-0-	370	2			N	-0-					17

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
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	80	1	1307	2	N	7					100
							171	3	8	9							
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	3	1	1572	2	N	12					112
							13	9									
01	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	3	1	1242	2	N	-0-					112
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	2	N	-0-					112
03	1488	N	944	-0-	-544	-0-	4	1	919	2	N	19	118	1			13
							21	9									
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					13

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
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	70	1	1159	2	N	12					62
							153	3	13	9							
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	4	1	2017	2	N	18					80
							20	9									
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	4	1	1822	2	N	13					93
							14	9									
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	3	1	1153	2	N	15					108
							17	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	6	1	1477	2	N	5	66	1			47
							6	9									
*04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1946	2	20	9	N	18					65

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
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	82	1	1346	2	N	15					150
							176	3	17	9							
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	5	1	2240	2	N	13	98	1			65
							14	9									
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	5	1	2118	2	N	-0-					65
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	5	1	1832	2	N	-0-					65
03	2108	N	1411	-0-	-697	-0-	6	1	1405	2	N	-0-					65
04	2040	N	1431	-0-	-609	-0-	1396	2	35	9	N	32					97

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	581	-0-	-1579	-0-	29	1	486	2	N	2					60
							64	3	2	9							
12	1364	N	852	-0-	-512	-0-	2	1	841	2	N	8					68
							9	9									
01	1209	N	562	-0-	-647	-0-	1	1	559	2	N	2					70
							2	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	2	1	793	2	N	10					80
							11	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	4	1	932	2	N	2					82
							2	9									
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	N	5					87

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	493	2	N	-0-					48
							65	3									
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	1	1	654	2	N	-0-					48
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	1	1	599	2	N	10					58
							11	9									
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	2	1	555	2	N	9					67
							10	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	2	1	559	2	N	-0-					67
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	N	3					70

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	96	1	1593	2	N	10	104	1			31
							210	3	11	9							
12	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	3	1	1501	2	N	-0-					31
01	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	3	1	1465	2	N	-0-					31
02	1508	N	1293	-0-	-215	-0-	4	1	1289	2	N	-0-					31
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	7	1	1587	2	N	16					47
							18	9									
*04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					47

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
11	750	N	279	-0-	-471	-0-	14	1	234	2	N	-0-					50
							31	3									
12	775	N	643	-0-	-132	-0-	1	1	642	2	N	-0-					50
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	2	1	715	2	N	-0-					50
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	2	1	832	2	N	-0-					50
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	4	1	906	2	N	-0-					50
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					50

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
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	117	1	1930	2	N	16					153
							254	3	18	9							
12	2015	X	1175	-0-	-840	-0-	2	1	1171	2	N	2	98	1			57
							2	9									
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	6	1	2855	2	N	-0-					57
02	1885	X	1113	-0-	-772	-0-	3	1	1110	2	N	-0-					57
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	12	1	2880	2	N	23					80
							25	9									
*04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					80

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
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-					75
							34	3									
12	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	2			N	-0-					75
01	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					75
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	2	1	731	2	N	15					90
							17	9									
03	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2			N	-0-					90
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	N	5					95

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	3000	N	4361	-0-	1361	2340	222	1	3658	2	N	-0-					37
							481	3									
12	3100	N	3569	-0-	469	2809	7	1	3562	2	N	-0-					37
01	6208	X	3399	-0-	-2809	-0-	7	1	3392	2	N	-0-					37
02	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	7	1	2565	2	N	-0-					37
03	2883	X	1784	-0-	-1099	-0-	7	1	1777	2	N	-0-					37
04	2790	X	1784	-0-	-1006	-0-	1784	2			N	-0-					37

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
11	2670	X	2436	-0-	-234	-0-	124	1	2044	2	N	-0-					145
							268	3									
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	5	1	2637	2	N	18					163
							20	9									
01	3379	X	2186	-0-	-1193	-0-	5	1	2171	2	N	9					172
							10	9									
02	3161	X	2364	-0-	-797	-0-	7	1	2345	2	N	11					183
							12	9									
03	3379	X	2929	-0-	-450	-0-	12	1	2904	2	N	12					195
							13	9									
*04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3492	2	39	9	N	35					230

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
11	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	18	1	9331	2	N	11					68
							1227	3	12	9							
12	10571	X	9657	-0-	-914	-0-	19	1	9506	2	N	120					188
							132	9									
01	10602	X	10182	-0-	-420	-0-	21	1	10080	2	N	74	185	1			77
							81	9									
02	10237	X	8458	-0-	-1779	-0-	24	1	8381	2	N	48					125
							53	9									
03	10943	X	9886	-0-	-1057	-0-	40	1	9774	2	N	65					190
							72	9									
04	10590	X	9645	-0-	-945	-0-	9582	2	63	9	N	57	180	1			67

CRD OPERATING, LLC 186953
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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2301	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
*03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	1381	-0-	-913	-0-	1328	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
02	2175	N	1758	-0-	-417	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1970	-0-	-231	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	1285	-0-	-1226	-0-	1176	2	109	9	Y	99	99	1			-0-
02	2436	N	1638	-0-	-798	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1508	-0-	-600	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1560	N	977	-0-	-583	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2187	2	111	9	Y	101	101	1			-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
*03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1695	-0-	-225	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	994	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	2262	N	1382	-0-	-880	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
11	2670	X	2592	-0-	-78	-0-	2590	3	2	9	N	2					148
12	2759	X	2454	-0-	-305	-0-	2409	3	45	9	N	41	172	1			17
01	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2612	3	46	9	N	42	1	8			58
02	2494	N	2094	-0-	-400	-0-	2084	3	10	9	N	9					67
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					67
04	2580	N	845	-0-	-1735	-0-	845	3			N	-0-					67

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	3			N	-0-					46
12	1209	N	983	-0-	-226	-0-	983	3			N	-0-					46
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					46
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1177	3	30	9	N	27					73
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					73
04	1350	N	331	-0-	-1019	-0-	331	3			N	-0-					73

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
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					51
12	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	1914	3	2	9	N	2	2	8			51
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1945	3	30	9	N	27					78
02	1914	N	1404	-0-	-510	-0-	1404	3			N	-0-					78
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2525	3	4	9	N	4	4	8			78
04	1920	N	531	-0-	-1389	-0-	531	3			N	-0-					78

KEM ENERGY, INC. 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2234	2	26	9	Y	24					46
12	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	2035	2	14	9	Y	13					59
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2123	2	17	9	Y	15					74
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2018	2	4	9	Y	4					78
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2215	2	17	9	Y	15					93
*04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2185	2	3	9	Y	3					96

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	900	N	824	-0-	-76	-0-	816	2	8	9	Y	7					34
12	930	N	797	-0-	-133	-0-	789	2	8	9	Y	7					41
01	899	N	755	-0-	-144	-0-	746	2	9	9	Y	8					49
02	783	N	686	-0-	-97	-0-	684	2	2	9	Y	2					51
03	806	N	732	-0-	-74	-0-	723	2	9	9	Y	8					59
*04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	Y	1					60

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
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
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	847	2	18	9	Y	16					141
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	823	2	6	9	Y	5					146
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	838	2	7	9	Y	6					152
02	841	N	753	-0-	-88	-0-	752	2	1	9	Y	1					153
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	803	2	4	9	Y	4					157
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	798	2	1	9	Y	1					158

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
11	3660	X	2864	-0-	-796	-0-	2853	2	11	9	N	10					117
12	3751	X	2761	-0-	-990	-0-	2742	2	19	9	N	17					134
01	3720	X	2849	-0-	-871	-0-	2831	2	18	9	N	16	6	8			144
02	3248	X	2042	-0-	-1206	-0-	2029	2	13	9	N	12	5	8			151
03	3410	X	2478	-0-	-932	-0-	2466	2	12	9	N	11	4	8			158
*04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2834	2	19	9	N	17	5	8			170

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
11	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1047	2	22	9	N	20					62
12	1364	N	536	-0-	-828	-0-	533	2	3	9	N	3					65
01	1395	N	713	-0-	-682	-0-	710	2	3	9	N	3					68
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					68
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					68
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	524	2	2	9	N	2					70

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	128	1	646	2	N	-0-					20
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	104	1	483	2	N	-0-					20
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	108	1	545	2	N	-0-					20
02	754	N	578	-0-	-176	-0-	102	1	476	2	N	-0-					20
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	112	1	507	2	N	-0-					20
04	630	N	481	-0-	-149	-0-	95	1	386	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
11	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	339	1	1724	2	N	-0-					100
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	390	1	1803	2	N	-0-					100
01	2325	N	2218	-0-	-107	-0-	409	1	1809	2	N	-0-					100
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	363	1	1671	2	N	-0-					100
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	417	1	1795	2	N	5					105
							6	9									
*04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	477	1	2069	2	N	-0-					105

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
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	219	1	1068	2	Y	-0-					14
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	244	1	1102	2	Y	68					82
							75	9									
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	280	1	1249	2	Y	-0-					82
02	1247	N	1245	-0-	-2	-0-	227	1	1018	2	Y	-0-					82
03	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	250	1	1108	2	Y	1					83
							1	9									
04	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	233	1	1023	2	Y	-0-					83

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	286	1	1508	2	Y	151	173	1			17
							166	9									
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	338	1	1557	2	Y	-0-					17
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	361	1	1596	2	Y	-0-					17
02	1885	N	1766	-0-	-119	-0-	314	1	1452	2	Y	-0-					17
03	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	344	1	1492	2	Y	-0-					17
04	1890	N	1456	-0-	-434	-0-	273	1	1183	2	Y	-0-					17

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
11	2550	X	2527	-0-	-23	-0-	454	1	2073	2	N	-0-					230
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	555	1	2376	2	N	-0-					230
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	580	1	2421	2	N	-0-					230
02	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	516	1	2325	2	N	-0-					230
03	2852	N	2766	-0-	-86	-0-	515	1	2251	2	N	-0-					230
04	2760	N	2528	-0-	-232	-0-	446	1	2082	2	N	-0-					230

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2307	-0-	-213	-0-	407 11	1 9	1889	2	Y	10					68
12	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	400 11	1 9	1883	2	Y	10					78
01	2263	N	1974	-0-	-289	-0-	355	1	1619	2	Y	-0-					78
02	2233	N	2094	-0-	-139	-0-	383	1	1711	2	Y	-0-					78
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	403 1	1 9	1905	2	Y	1					79
*04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	469	1	1896	2	Y	-0-					79

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	237	1	1093	2	Y	-0-					3
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	257 14	1 9	1165	2	Y	13					16
01	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	246	1	1113	2	Y	-0-					16
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	249	1	1116	2	Y	-0-					16
03	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	249 1	1 9	1086	2	Y	1					17
04	1320	N	1075	-0-	-245	-0-	213	1	862	2	Y	-0-					17

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	510	N	289	-0-	-221	-0-	50	1	239	2	Y	-0-					30
12	372	N	253	-0-	-119	-0-	47	1	206	2	Y	-0-					30
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	43	1	177	2	Y	-0-					30
02	290	N	193	-0-	-97	-0-	34	1	159	2	Y	-0-					30
03	248	N	142	-0-	-106	-0-	27	1	115	2	Y	-0-					30
04	210	N	102	-0-	-108	-0-	18	1	84	2	Y	-0-					30

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

11	630	N	328	-0-	-302	-0-	58	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	297	-0-	-199	-0-	50	1	232	2	Y	14					14
							15	9									
01	496	N	231	-0-	-265	-0-	42	1	189	2	Y	-0-					14
02	319	N	204	-0-	-115	-0-	37	1	167	2	Y	-0-					14
03	310	N	228	-0-	-82	-0-	41	1	187	2	Y	-0-					14
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	41	1	169	2	Y	-0-					14

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	150	1	686	2	Y	-0-					38
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	139	1	607	2	Y	-0-					38
01	713	N	629	-0-	-84	-0-	120	1	509	2	Y	-0-					38
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	147	1	666	2	Y	-0-					38
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	203	1	932	2	Y	-0-					38
*04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	256	1	1192	2	Y	-0-					38

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

11	1260	N	877	-0-	-383	-0-	33	1	844	2	N	-0-					158
12	930	N	726	-0-	-204	-0-	28	1	674	2	N	22	164	1			16
							24	9									
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	69	1	1720	2	N	-0-					16
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	41	1	1020	2	N	-0-					16
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	N	1	1	8			16
							1	9									
04	1260	N	626	-0-	-634	-0-	24	1	602	2	N	-0-					16

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

11	540	N	437	-0-	-103	-0-	17	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	19	1	453	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	19	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	332	-0-	-148	-0-	13	1	319	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					80
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					80
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	550	2	22	9	Y	20					100
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					100
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	746	2	39	9	Y	35	47	1			88
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					88

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

11	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	614	-0-	-3850	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	1044	X	919	-0-	-125	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	413	-0-	-457	-0-	413	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	49	1	1247	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	203	-0-	-1037	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	1240	X	757	-0-	-483	-0-	29	1	728	2	Y	-0-					-0-
02	1160	X	791	-0-	-369	-0-	31	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	365	-0-	-355	-0-	14	1	351	2	Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
*04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1065	2	12	9	N	11	11	8			-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					32
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					32
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					32
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					32
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					32
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					72
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					72
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					72
02	203	N	168	-0-	-35	-0-	168	2			N	-0-					72
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	120	2	6	9	N	5					77
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	225	2	9	9	N	8					85

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					32
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					32
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					32
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	120	2			N	-0-					32
03	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					32
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

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

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	131	1 9	1050	2	N	1	1	8			27
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	120	1 9	1044	2	N	1	1	8			27
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	125	1	1063	2	N	-0-					27
02	1044	N	1007	-0-	-37	-0-	118	1 9	888	2	N	1	1	8			27
03	1116	N	791	-0-	-325	-0-	82	1	709	2	N	-0-					27
04	1080	N	764	-0-	-316	-0-	89	1 9	674	2	N	1	1	8			27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	2			Y	-0-					63
12	589	N	465	-0-	-124	-0-	464	2	1	9	Y	1	1	8			63
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	455	2	25	9	Y	23	1	8			85
02	580	N	391	-0-	-189	-0-	391	2			Y	-0-					85
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	498	2	34	9	Y	31	42	1			74
04	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	2			Y	-0-					74

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
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					97
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					97
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					97
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					97
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	N	-0-					97
04	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	2	N	-0-					97

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	340	-0-	-140	-0-	46	1	294	2	Y	-0-					95
12	465	N	363	-0-	-102	-0-	49	1	314	2	Y	-0-					95
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	53	1	346	2	Y	231	180	1			146
							254	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	52	1	333	2	Y	102					248
							112	9									
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	59	1	363	2	Y	-0-					248
04	630	N	401	-0-	-229	-0-	53	1	348	2	Y	-0-					248

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
04	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

11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	117	1	1027	2	N	-0-					151
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	80	1	679	2	N	10	136	1			25
							11	9									
01	899	N	652	-0-	-247	-0-	63	1	589	2	N	-0-					25
02	899	N	623	-0-	-276	-0-	63	1	560	2	N	-0-					25
03	775	N	674	-0-	-101	-0-	69	1	605	2	N	-0-					25
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	72	1	633	2	N	-0-					25

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

11	780	N	-0-	-0-	-780	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	87	1	760	2	N	-0-					27
12	1209	N	1002	-0-	-207	-0-	105	1	897	2	N	-0-					27
01	1054	N	834	-0-	-220	-0-	80	1	754	2	N	-0-					27
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	76	1	680	2	N	-0-					27
03	992	N	713	-0-	-279	-0-	73	1	640	2	N	-0-					27
04	810	N	563	-0-	-247	-0-	57	1	506	2	N	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1410	N	1195	-0-	-215	-0-	1195	2			Y	-0-					121
12	1798	N	1235	-0-	-563	-0-	1235	2			Y	-0-					121
01	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1446	2	55	9	Y	50					171
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					171
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1691	2	89	9	Y	81	88	1			164
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					164

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	113	1	990	2	N	4	4	8			67
							4	9									
12	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	113	1	968	2	N	40	42	1	2	8	63
							44	9									
01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	140	1	1315	2	N	3	3	8			63
							3	9									
02	1073	N	972	-0-	-101	-0-	98	1	874	2	N	-0-					63
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	119	1	1049	2	N	3	3	8			63
							3	9									
04	1410	N	969	-0-	-441	-0-	98	1	870	2	N	1	1	8			63
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	30	1	266	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	302	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	16	1	142	2	Y	-0-					-0-
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	Y	43	34	1			9
							47	9									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

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
04	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

11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	196	1	1573	2	N	-0-					57
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	200	1	1740	2	N	4	4	8			57
							4	9									
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	184	1	1561	2	N	2	2	8			57
							2	9									
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	173	1	1301	2	N	2	2	8			57
							2	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	164	1	1415	2	N	2	2	8			57
							2	9									
*04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	171	1	1289	2	N	-0-					57

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					25
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					25
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					25
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	2	1	18	2	N	-0-					25
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					25
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-					26
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-					26
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	7	1	57	2	N	-0-					26
02	174	N	152	-0-	-22	-0-	18	1	134	2	N	-0-					26
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	-0-					26
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	N	-0-					26

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

11	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	1705	2	2	9	Y	2	2	8			16
12	1984	N	1668	-0-	-316	-0-	1667	2	1	9	Y	1	1	8			16
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	2	2	9	Y	2	2	8			16
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1815	2	2	9	Y	2	2	8			16
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1998	2	2	9	Y	2	2	8			16
*04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					16

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					27
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					27
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					27
02	377	N	367	-0-	-10	-0-	367	2			N	-0-					27
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					27
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					12
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					12
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					12
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					12
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					12
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

11	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	2			N	-0-					27
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1310	2	2	9	N	2	2	8			27
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					27
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	N	1	1	8			27
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					27
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					27

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1815	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1948	2	8	9	N	7	7	0			-0-
01	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1766	2	15	9	N	14	14	0			-0-
02	1769	N	1627	-0-	-142	-0-	1621	2	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1953	N	1441	-0-	-512	-0-	1437	2	4	9	N	4	4	0			-0-
04	1710	N	1245	-0-	-465	-0-	1241	2	4	9	N	4	4	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

11	1620	X	1309	-0-	-311	-0-	1307	2	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1674	N	1141	-0-	-533	-0-	1139	2	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1674	N	1194	-0-	-480	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1655	2	2	9	N	2	2	0			-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	0			-0-
04	1170	N	802	-0-	-368	-0-	802	2			N	-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
11	1350	N	1161	-0-	-189	-0-	1158	2	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1079	2	3	9	N	3	3	0			-0-
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	N	3	3	0			-0-
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1077	2	3	9	N	3	3	0			-0-
04	1350	N	976	-0-	-374	-0-	972	2	4	9	N	4	4	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

11	2160	N	1400	-0-	-760	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2053	-0-	-303	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1721	-0-	-409	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	75	1	602	2	N	-0-					25
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	69	1	597	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	91	1	772	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	79	1	595	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	67	1	580	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	840	N	603	-0-	-237	-0-	71	1	532	2	N	-0-					25

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

11	1980	N	1596	-0-	-384	-0-	177	1	1416	2	N	3	3	8			28
							3	9									
12	2046	N	1551	-0-	-495	-0-	159	1	1388	2	N	4	4	8			28
							4	9									
01	1767	N	1436	-0-	-331	-0-	151	1	1283	2	N	2	2	8			28
							2	9									
02	1537	N	1199	-0-	-338	-0-	140	1	1058	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	141	1	1218	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	163	1	1232	2	N	1	1	8			28
							1	9									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1053	-0-	-687	-0-	117	1	936	2	N	-0-					37
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	207	1	1799	2	N	2	2	8			37
							2	9									
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	208	1	1765	2	N	1	1	8			37
							1	9									
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	191	1	1436	2	N	1	1	8			37
							1	9									
03	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	181	1	1563	2	N	1	1	8			37
							1	9									
04	1920	N	1724	-0-	-196	-0-	202	1	1522	2	N	-0-					37

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
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	2	1	9	N	1	1	8			22
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	2	2	9	N	2	2	8			22
01	1209	N	968	-0-	-241	-0-	966	2	2	9	N	2	2	8			22
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	N	1	1	8			22
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1	1	8			22
*04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1607	2	84	9	N	76	1	8			97

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

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	131	1	1047	2	N	2	2	8			54
							2	9									
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	127	1	1102	2	N	2	2	8			54
							2	9									
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	118	1	1002	2	N	3	3	8			54
							3	9									
02	1131	N	885	-0-	-246	-0-	104	1	781	2	N	-0-					54
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	128	1	1102	2	N	2	2	8			54
							2	9									
04	1080	N	947	-0-	-133	-0-	111	1	836	2	N	-0-					54

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	697	-0-	-443	-0-	696	2	1	9	N	1	1	8			41
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	N	1	1	8			41
01	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	2			N	-0-					41
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	N	1	1	8			41
03	1116	N	847	-0-	-269	-0-	847	2			N	-0-					41
04	840	N	729	-0-	-111	-0-	728	2	1	9	N	1	1	8			41

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	174	1	1395	2	N	-0-					52
12	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	165	1	1440	2	N	3	3	8			52
							3	9									
01	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	174	1	1478	2	N	3	3	8			52
							3	9									
02	1508	N	1425	-0-	-83	-0-	167	1	1256	2	N	2	2	8			52
							2	9									
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	176	1	1516	2	N	1	1	8			52
							1	9									
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	197	1	1489	2	N	2	2	8			52
							2	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

11	2100	N	1585	-0-	-515	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	786	-0-	-751	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

11	2070	N	1707	-0-	-363	-0-	1701	2	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2139	N	1862	-0-	-277	-0-	1855	2	7	9	N	6	6	0			-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1659	2	6	9	N	5	5	0			-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2066	2	7	9	N	6	6	0			-0-
04	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	1857	2	4	9	N	4	4	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

11	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	907	-0-	-271	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	705	-0-	-455	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	899	N	737	-0-	-162	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	443	-0-	-877	-0-	443	2			N	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1702	-0-	-488	-0-	1688	2	14	9	N	13	1	8			57
12	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	1702	2	7	9	N	6	1	8			62
01	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	1803	2	7	9	N	6	1	8			67
02	1653	N	1373	-0-	-280	-0-	1370	2	3	9	N	3					70
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1700	2	6	9	N	5					75
*04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1763	2	8	9	N	7					82

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2	2	8			27
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					27
01	310	N	59	-0-	-251	-0-	59	2			N	-0-					27
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1	1	8			27
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1	1	8			27
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1	1	8			27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1	1	8			26
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	183	2	1	9	N	1	1	8			26
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	398	2	1	9	N	1	1	8			26
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					26
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1	1	8			26
04	390	N	201	-0-	-189	-0-	201	2			N	-0-					26

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

11	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	1360	2	2	9	N	2	2	8			27
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1535	2	61	9	N	55	2	8			80
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1575	2	3	9	N	3	3	8			80
02	1305	N	558	-0-	-747	-0-	558	2			N	-0-					80
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	N	1	1	8			80
*04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1571	2	77	9	N	70					150

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

11	4110	X	3381	-0-	-729	-0-	3380	2	1	9	N	1	1	8			140
12	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	3868	2	3	9	N	3	3	8			140
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4063	2	74	9	N	67	180	1	2	8	25
02	3712	X	3368	-0-	-344	-0-	3367	2	1	9	N	1	1	8			25
03	3875	X	3481	-0-	-394	-0-	3480	2	1	9	N	1	1	8			25
04	3990	X	3373	-0-	-617	-0-	3372	2	1	9	N	1	1	8			25

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	45	5			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

11	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	2			Y	-0-					11
12	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	1201	2			Y	-0-					11
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					11
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					11
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					11
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	2			Y	-0-					11

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	190	2	N	-0-					65
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	18	1	160	2	N	-0-					65
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	20	1	174	2	N	-0-					65
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	22	1	168	2	N	-0-					65
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	47	1	407	2	N	-0-					65
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	2	N	-0-					65

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

11	930	N	426	-0-	-504	-0-	426	2			N	-0-					26
12	713	N	420	-0-	-293	-0-	420	2			N	-0-					26
01	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	2			N	-0-					26
02	406	N	335	-0-	-71	-0-	335	2			N	-0-					26
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					26
04	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	2			N	-0-					26

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

11	1650	N	1497	-0-	-153	-0-	1484	2	13	9	Y	12	2	8			52
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	Y	8	1	8			59
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1707	2	8	9	Y	7	1	8			65
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1466	2	7	9	Y	6	1	8			70
03	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	1419	2	8	9	Y	7					77
04	1650	N	1384	-0-	-266	-0-	1377	2	7	9	Y	6	1	8			82

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	9720	X	9612	-0-	-108	-0-	540	1	9016	2	N	51	11	8			67
							56	9									
12	10044	X	9398	-0-	-646	-0-	558	1	8739	2	N	92	12	8			147
							101	9									
01	9982	X	9465	-0-	-517	-0-	558	1	8788	2	N	108	181	1	17	8	57
							119	9									
02	9309	X	8564	-0-	-745	-0-	522	1	8033	2	N	8	8	8			57
							9	9									
03	9920	X	8848	-0-	-1072	-0-	558	1	8214	2	N	69	6	8			120
							76	9									
04	9600	X	8775	-0-	-825	-0-	540	1	8141	2	N	85	179	1	1	8	25
							94	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	13159	-0-	-941	-0-	1339	1	11731	2	Y	81	181	1	9	8	41
							89	9									
12	14322	X	13186	-0-	-1136	-0-	1379	1	11800	2	Y	6	6	8			41
							7	9									
01	14012	X	13373	-0-	-639	-0-	1277	1	11994	2	Y	93	19	8			115
							102	9									
02	12847	X	12253	-0-	-594	-0-	1238	1	11011	2	Y	4	4	8			115
							4	9									
03	13609	X	12961	-0-	-648	-0-	1317	1	11601	2	Y	39	4	8			150
							43	9									
04	13170	X	12860	-0-	-310	-0-	1300	1	11496	2	Y	58	179	1	1	8	28
							64	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	159	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	14	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	96	-0-	-78	-0-	13	1	80	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	17	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	9	1	59	2	Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

11	15960	X	14479	-0-	-1481	-0-	1946	1	12456	2	Y	70	60	1			20
							77	9									
12	16492	X	14515	-0-	-1977	-0-	1963	1	12473	2	Y	72	59	1			33
							79	9									
01	16182	X	14912	-0-	-1270	-0-	1963	1	12890	2	Y	54	60	1			27
							59	9									
02	14674	X	13222	-0-	-1452	-0-	1803	1	11419	2	Y	-0-					27
03	15066	X	14222	-0-	-844	-0-	1990	1	12173	2	Y	54	61	1			20
							59	9									
04	14490	X	12980	-0-	-1510	-0-	1708	1	11272	2	Y	-0-					20

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

11	15210	X	14294	-0-	-916	-0-	900	1	13331	2	Y	57	13	8			94
							63	9									
12	15717	X	14272	-0-	-1445	-0-	930	1	13268	2	Y	67	14	8			147
							74	9									
01	14508	X	13929	-0-	-579	-0-	930	1	12980	2	Y	17	17	8			147
							19	9									
02	13804	X	13109	-0-	-695	-0-	870	1	12167	2	Y	65	177	1	9	8	26
							72	9									
03	14756	X	13195	-0-	-1561	-0-	870	1	12281	2	Y	40	6	8			60
							44	9									
04	14280	X	13513	-0-	-767	-0-	900	1	12565	2	Y	44	4	8			100
							48	9									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

11	27150	X	24640	-0-	-2510	-0-	24363	2	277	9	N	252	181	1	11	8	177
12	27032	X	25479	-0-	-1553	-0-	25455	2	24	9	N	22	22	8			177
01	26567	X	24268	-0-	-2299	-0-	24253	2	15	9	N	14	14	8			177
02	24447	X	22915	-0-	-1532	-0-	22894	2	21	9	N	19	19	8			177
03	25823	X	24050	-0-	-1773	-0-	24031	2	19	9	N	17	17	8			177
04	24660	X	23407	-0-	-1253	-0-	23373	2	34	9	N	31	31	8			177

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

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-
04	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

11	330	N	49	-0-	-281	-0-	49	2			Y	-0-				2
12	341	N	112	-0-	-229	-0-	112	2			Y	-0-				2
01	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	2			Y	-0-				2
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-				2
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-				-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	6	6	8		-0-
							7	9								
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	8	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	Y	5	5	8		-0-
							6	9								
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	4	4	8		-0-
							4	9								

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	470	2	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	540	2	Y	-0-				-0-
01	434	N	90	-0-	-344	-0-	1	1	89	2	Y	-0-				-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	34	1	774	2	Y	-0-				-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	2	Y	-0-				-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3047	-0-	-313	-0-	66	1	2962	2	Y	17	5	1	10	8	8
							19	9									
12	3472	X	3126	-0-	-346	-0-	62	1	3027	2	Y	34	17	1	16	8	9
							37	9									
01	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	65	1	3249	2	Y	17	15	1	2	8	9
							19	9									
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	55	1	2602	2	Y	35	17	1	18	8	9
							39	9									
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	67	1	3226	2	Y	19	15	1			13
							21	9									
*04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	70	1	2920	2	Y	14	24	1			3
							15	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

11	2130	N	2010	-0-	-120	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
02	1943	N	1853	-0-	-90	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1858	-0-	-152	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

11	2100	X	1489	-0-	-611	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
12	2170	X	1998	-0-	-172	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
01	2170	X	2028	-0-	-142	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	971	-0-	-979	-0-	971	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
*04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	328	-0-	-49	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

11	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1350	-0-	-71	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
*04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	63	1	2848	2	Y	6	12	1	1	8	8
							7	9									
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	65	1	3149	2	Y	17	15	1	2	8	8
							19	9									
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	64	1	3213	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	65	1	3042	2	Y	15	13	1			8
							17	9									
03	3224	X	3205	-0-	-19	-0-	65	1	3125	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
04	3180	X	2368	-0-	-812	-0-	55	1	2303	2	Y	9	16	1			2
							10	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

11	3030	X	2738	-0-	-292	-0-	59	1	2673	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
12	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	59	1	2880	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
01	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	55	1	2762	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	58	1	2747	2	Y	13	11	1			7
							14	9									
03	3100	N	3109	-0-	9	9	63	1	3032	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
*04	2859	N	2850	-0-	-9	-0-	67	1	2772	2	Y	10	16	1			3
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					16
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	Y	-0-					16
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	Y	-0-	14	1			2
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	Y	-0-					2
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	3	1	168	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	2	1	178	2	Y	4	4	8			2
							4	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1650	N	1197	-0-	-453	-0-	49	1	1120	2	Y	25					174
							28	9									
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	45	1	2218	2	Y	35					209
							39	9									
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	48	1	2306	2	Y	35	181	1			63
							39	9									
02	2523	X	2009	-0-	-514	-0-	40	1	1919	2	Y	45					108
							50	9									
03	2573	X	2019	-0-	-554	-0-	40	1	1962	2	Y	15					123
							17	9									
04	2310	X	1995	-0-	-315	-0-	23	1	1942	2	Y	27					150
							30	9									

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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

11	25830	X	24105	-0-	-1725	-0-	24105	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	25052	-0-	-1639	-0-	25052	2			N	-0-					-0-
01	26536	X	23289	-0-	-3247	-0-	23289	2			N	-0-					-0-
02	24679	X	20919	-0-	-3760	-0-	20919	2			N	-0-					-0-
03	26195	X	22904	-0-	-3291	-0-	22904	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	23227	-0-	-1013	-0-	23227	2			N	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

11	32940	X	29149	-0-	-3791	-0-	28986	2	163	9	Y	148	99	1			174
12	34038	X	30200	-0-	-3838	-0-	30021	2	179	9	Y	163	253	1			84
01	32333	X	30119	-0-	-2214	-0-	29988	2	131	9	Y	119	137	1			66
02	29609	X	26893	-0-	-2716	-0-	26726	2	167	9	Y	152	138	1			80
03	31651	X	27346	-0-	-4305	-0-	27191	2	155	9	Y	141	125	1			96
04	29220	X	27697	-0-	-1523	-0-	27562	2	135	9	Y	123	188	1			31

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

11	13410	X	12150	-0-	-1260	-0-	12127	2	23	9	Y	21	14	1			24
12	13857	X	12183	-0-	-1674	-0-	12128	2	55	9	Y	50	48	1			26
01	13609	X	11795	-0-	-1814	-0-	11756	2	39	9	Y	35	41	1			20
02	11455	X	10427	-0-	-1028	-0-	10377	2	50	9	Y	45	41	1			24
03	12245	X	11209	-0-	-1036	-0-	11162	2	47	9	Y	43	38	1			29
04	11850	X	11028	-0-	-822	-0-	10988	2	40	9	Y	36	56	1			9

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

11	61380	X	48251	-0-	-13129	-0-	48159	2	92	9	Y	84	56	1			98
12	58993	X	47382	-0-	-11611	-0-	47208	2	174	9	Y	158	173	1			83
01	56234	X	45232	-0-	-11002	-0-	45110	2	122	9	Y	111	131	1			63
02	44370	X	42870	-0-	-1500	-0-	42705	2	165	9	Y	150	133	1			80
03	47430	X	43374	-0-	-4056	-0-	43223	2	151	9	Y	137	124	1			93
04	45900	X	40388	-0-	-5512	-0-	40268	2	120	9	Y	109	174	1			28

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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DELQ	PR	1008	-0-	1008	1008	1008	2			N	-0-					115
12	2202	N	1194	-0-	-1008	-0-	1183	2	11	9	N	10					125
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1248	2	77	9	N	70	173	1			22
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1147	2	33	9	N	30					52
*03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1247	2	22	9	N	20					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	203	N	159	-0-	-44	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GTG OPERATING, LLC 337080
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	151	1	1639	2	N	18					45
							20	9									
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1372	2	9	9	N	8					53
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	42	1	1371	2	N	5					58
							6	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	29	1	916	2	N	-0-	54	1			4
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	42	1	1359	2	N	4					8
							4	9									
04	1380	N	845	-0-	-535	-0-	26	1	816	2	N	3					11
							3	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					22
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					22
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	2	7	9	N	6					28
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	752	2	10	9	N	9					37
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					37
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	686	2	9	9	N	8					45

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

11	6030	X	3093	-0-	-2937	-0-	422	1	2665	2	Y	5					34
							6	9									
12	4526	X	2788	-0-	-1738	-0-	399	1	2381	2	Y	7					41
							8	9									
01	4061	X	2957	-0-	-1104	-0-	432	1	2507	2	Y	16	31	1			26
							18	9									
02	3335	X	2304	-0-	-1031	-0-	338	1	1959	2	Y	6					32
							7	9									
03	3193	X	967	-0-	-2226	-0-	189	1	774	2	Y	4	30	1			6
							4	9									
04	3090	X	1505	-0-	-1585	-0-	269	1	1232	2	Y	4					10
							4	9									

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

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

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 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
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-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

11	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	969	2	63	9	Y	57					164
12	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1155	2	64	9	Y	58	182	1			40
01	1147	N	913	-0-	-234	-0-	907	2	6	9	Y	5					45
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1055	2	63	9	Y	57					102
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1260	2	83	9	Y	75					177
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1191	2	62	9	Y	56	185	1			48

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

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

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					49
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					49
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	457	-0-	-233	-0-	457	2			N	-0-					22
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					22
01	1209	N	695	-0-	-514	-0-	695	2			N	-0-					22
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					22
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

11	4590	X	3270	-0-	-1320	-0-	3270	2			N	-0-					103
12	4743	X	3210	-0-	-1533	-0-	3199	2	11	9	N	10	91	1			22
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					22
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					22
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					22
04	3570	X	3247	-0-	-323	-0-	3247	2			N	-0-					22

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					10
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					10

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	990		127	-0-	-863	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	5089		3056	-0-	-2033	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
01	1023		356	-0-	-667	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	551	#	310	-0-	-241	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	1023		615	-0-	-408	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	990		512	-0-	-478	-0-	512	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
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					58
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					58
03	DELQ PR		274	-0-	274	274	274	2			N	-0-					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	274					N	NO RPT					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019 - P/A 11/21/19

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	613	-0-	-377	-0-	611	2	2	9	Y	2					36
12	837	N	575	-0-	-262	-0-	573	2	2	9	Y	2					38
01	775	N	557	-0-	-218	-0-	555	2	2	9	Y	2					40
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	624	2	10	9	Y	9					49
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	Y	3					52
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	6					58

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		954	-0-	954	954	954	2			Y	-0-					26

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1128	-0-	-552	-0-	1109	2	19	9	N	17					193
12	1736	X	529	-0-	-1207	-0-	514	2	15	9	N	14					207
01	1736	X	626	-0-	-1110	-0-	618	2	8	9	N	7					214
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					214
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	N	2					216
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					216

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		954	-0-	954	954	954	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
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	Y	1					14
12	868	N	768	-0-	-100	-0-	767	2	1	9	Y	1					15
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					15
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	Y	1					16
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	Y	2					18
04	780	N	376	-0-	-404	-0-	376	2			Y	-0-					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
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	694	2	9	9	Y	8					93
12	744	N	597	-0-	-147	-0-	593	2	4	9	Y	4					97
01	837	N	763	-0-	-74	-0-	750	2	13	9	Y	12					109
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	734	2	34	9	Y	31					140
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	407	2	8	9	Y	7					147
04	750	N	154	-0-	-596	-0-	131	2	23	9	Y	21					168

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
11	T. A.		39	-0-	39	464	39	2			Y	-0-					3
12	T. A.		230	-0-	230	694	229	2	1	9	Y	1					4
01	1152	X	458	-0-	-694	-0-	458	2			Y	-0-					4
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					4
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					4
04	450	N	77	-0-	-373	-0-	77	2			Y	-0-					4

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
11	3600	X	3559	-0-	-41	-0-	3545	2	14	9	N	13	7	8			114
12	3658	X	3427	-0-	-231	-0-	3423	2	4	9	N	4					118
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					118
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3659	2	2	9	N	2					120
03	3689	X	2113	-0-	-1576	-0-	2102	2	11	9	N	10					130
04	3570	X	2740	-0-	-830	-0-	2740	2			N	-0-					130

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	169	169	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					1
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					1
01	0	X	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					45
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					45
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
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
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					2
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					2
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					2
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					2
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					2
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					6
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					6
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					6
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					6
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					6
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					6

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

11	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					9
12	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					9
01	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					9
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					9
*03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					9
*04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	919	-0-	-1151	-0-	17	1	896	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1147	N	674	-0-	-473	-0-	11	1	653	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
01	1550	N	706	-0-	-844	-0-	14	1	688	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
02	1450	X	1351	-0-	-99	-0-	106	1	1237	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	69	1	1894	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
*04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	40	1	1251	2	Y	8	12	1			2
							9	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
11	1950	N	1805	-0-	-145	-0-	245	1	1549	2	Y	10	7	1			67
							11	9									
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	343	1	2126	2	Y	43	48	1			62
							47	9									
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	365	1	1927	2	Y	42	45	1			59
							46	9									
02	2900	N	3081	-0-	181	181	1343	1	1718	2	Y	18	4	1			73
							20	9									
03	2598	N	2417	-0-	-181	-0-	626	1	1791	2	Y	-0-	6	1			67
*04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	539	1	1703	2	Y	37	82	1			22
							41	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	390	N	229	-0-	-161	-0-	31	1	196	2	Y	2	7	1			8
							2	9									
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	29	1	178	2	Y	5					13
							6	9									
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	20	1	103	2	Y	7	18	1			2
							8	9									
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	170	1	217	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	50	1	143	2	Y	10					15
							11	9									
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	54	1	173	2	Y	2	1	1			16
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	764	-0-	-16	-0-	103	1	653	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
12	806	N	752	-0-	-54	-0-	104	1	645	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	119	1	630	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	438	1	560	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	213	1	608	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	186	1	587	2	Y	2	2	1			5
							2	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	26	1	1429	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	24	1	1405	2	Y	18	20	1			-0-
							20	9									
01	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	27	1	1318	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
02	1421	N	952	-0-	-469	-0-	74	1	867	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
03	1457	N	859	-0-	-598	-0-	30	1	822	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
04	1320	N	706	-0-	-614	-0-	22	1	675	2	Y	8	12	1			2
							9	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	40	1	2164	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	38	1	2256	2	Y	37	40	1			1
							41	9									
01	2263	X	2202	-0-	-61	-0-	43	1	2142	2	Y	15	5	1			11
							17	9									
02	2146	N	1903	-0-	-243	-0-	148	1	1731	2	Y	22	26	1			7
							24	9									
03	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	72	1	1972	2	Y	14	7	1			14
							15	9									
04	2130	N	1906	-0-	-224	-0-	58	1	1827	2	Y	19	28	1			5
							21	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
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	14	1	89	2	N	4	1	1			46
							4	9									
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	13	1	79	2	N	2	1	1			47
							2	9									
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	15	1	82	2	N	6	1	1			52
							7	9									
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	59	1	74	2	N	2	1	1			53
							2	9									
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	N	27					80
							30	9									
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	25	1	79	2	N	8	1	1			87
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	43	-0-	-317	-0-	6	1	36	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	102	-0-	-115	-0-	16	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		343	-0-	343	343	150	1	192	2	Y	1					1
							1	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					Y	1	2	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					Y	-0-					-0-

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
11	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	29	1	1600	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
12	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	28	1	1637	2	Y	44	48	1			1
							48	9									
01	1581	X	1518	-0-	-63	-0-	30	1	1471	2	Y	15	3	1			13
							17	9									
02	1595	N	1290	-0-	-305	-0-	99	1	1163	2	Y	25	30	1			8
							28	9									
03	1705	N	603	-0-	-1102	-0-	21	1	573	2	Y	8	2	1			14
							9	9									
04	1470	N	191	-0-	-1279	-0-	5	1	169	2	Y	15	25	1			4
							17	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1					15
12	186	N	86	-0-	-100	-0-	12	1	73	2	Y	1	4	1			12
							1	9									
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	Y	-0-					12
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	60	1	77	2	Y	-0-					12
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	49	1	139	2	Y	-0-	7	1			5
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	45	1	143	2	Y	-0-	1	1			4

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
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	81	1	513	2	Y	14	21	1			-0-
							15	9									
12	620	N	544	-0-	-76	-0-	75	1	465	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
01	620	N	370	-0-	-250	-0-	58	1	309	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	379	1	484	2	Y	9	1	1			13
							10	9									
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	131	1	373	2	Y	11	20	1			4
							12	9									
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	74	1	233	2	Y	2	1	1			5
							2	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
11	2340	N	2200	-0-	-140	-0-	295	1	1868	2	Y	34	68	1			-0-
							37	9									
12	2418	N	1995	-0-	-423	-0-	277	1	1714	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	337	1	1780	2	Y	39	4	1			35
							43	9									
02	2900	N	3135	-0-	235	235	1373	1	1756	2	Y	5	5	1			35
							6	9									
03	2455	N	2220	-0-	-235	-0-	573	1	1637	2	Y	9	5	1			39
							10	9									
04	2040	N	1825	-0-	-215	-0-	437	1	1382	2	Y	5	5	1			39
							6	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
11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	544	1	3444	2	Y	18	16	1			2
							20	9									
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	617	1	3820	2	Y	33	15	1			20
							36	9									
01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	797	1	4212	2	Y	33	23	1			30
							36	9									
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	2946	1	3768	2	Y	19	10	1			39
							21	9									
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	1369	1	3913	2	Y	-0-	13	1			26
*04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	1167	1	3686	2	Y	33	46	1			13
							36	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
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	21	1	1141	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	20	1	1184	2	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	20	1	1004	2	Y	8	2	1			6
							9	9									
02	1131	N	900	-0-	-231	-0-	70	1	816	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
03	1240	N	757	-0-	-483	-0-	26	1	724	2	Y	6	2	1			8
							7	9									
04	990	N	529	-0-	-461	-0-	16	1	503	2	Y	9	14	1			3
							10	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1127	-0-	-373	-0-	20	1	1098	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
12	1736	N	1070	-0-	-666	-0-	17	1	1024	2	Y	26	29	1			-0-
							29	9									
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	26	1	1267	2	Y	10	3	1			7
							11	9									
02	1102	N	1101	-0-	-1	-0-	85	1	998	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
03	1085	N	906	-0-	-179	-0-	31	1	866	2	Y	8	3	1			10
							9	9									
04	1260	N	809	-0-	-451	-0-	25	1	771	2	Y	12	19	1			3
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1817	-0-	-193	-0-	245	1	1547	2	Y	23	32	1			-0-
							25	9									
12	2108	N	1272	-0-	-836	-0-	176	1	1088	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
01	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	193	1	1020	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
02	1682	N	1568	-0-	-114	-0-	682	1	872	2	Y	13	2	1			17
							14	9									
03	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	304	1	868	2	Y	20	28	1			9
							22	9									
*04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	394	1	1246	2	Y	5	4	1			10
							6	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
11	1710	X	1136	-0-	-574	-0-	153	1	965	2	Y	16	26	1			-0-
							18	9									
12	1767	X	1061	-0-	-706	-0-	147	1	912	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1767	X	887	-0-	-880	-0-	138	1	728	2	Y	19	2	1			17
							21	9									
02	1537	X	1503	-0-	-34	-0-	659	1	842	2	Y	2	2	1			17
							2	9									
03	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	331	1	944	2	Y	7	3	1			21
							8	9									
04	1140	X	569	-0-	-571	-0-	136	1	431	2	Y	2	2	1			21
							2	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					26

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
11	1260	X	947	-0-	-313	-0-	127	1	806	2	Y	13	27	1			24
							14	9									
12	1302	X	971	-0-	-331	-0-	134	1	828	2	Y	8	2	1			30
							9	9									
01	1302	X	933	-0-	-369	-0-	143	1	756	2	Y	31	54	1			7
							34	9									
02	1131	X	887	-0-	-244	-0-	385	1	491	2	Y	10	1	1			16
							11	9									
03	992	X	682	-0-	-310	-0-	166	1	476	2	Y	36	2	1			50
							40	9									
04	960	X	837	-0-	-123	-0-	201	1	633	2	Y	3	2	1			51
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	98	1	2634	2	N	1	1	1			4
							1	9									
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	89	1	2731	2	N	5	5	1			4
							6	9									
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	111	1	2703	2	N	4	4	1			4
							4	9									
02	2900	N	2956	-0-	56	56	452	1	2498	2	N	5	5	1			4
							6	9									
03	2983	N	2927	-0-	-56	-0-	215	1	2712	2	N	-0-	2	1			2
*04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	191	1	2672	2	N	13	13	1			2
							14	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	235	1	1488	2	Y	9	7	1			35
							10	9									
12	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	238	1	1470	2	Y	30	29	1			36
							33	9									
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	240	1	1271	2	Y	28	28	1			36
							31	9									
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	1113	1	1423	2	Y	14	4	1			46
							15	9									
03	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	507	1	1449	2	Y	-0-	5	1			41
04	1740	X	831	-0-	-909	-0-	194	1	611	2	Y	24	51	1			14
							26	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

11	30	N	-0-	-0-	-30	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

11	1530	X	1468	-0-	-62	-0-	27	1	1440	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	X	1522	-0-	-59	-0-	25	1	1495	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1581	X	1395	-0-	-186	-0-	28	1	1366	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1421	X	828	-0-	-593	-0-	65	1	763	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1325	-0-	-194	-0-	46	1	1279	2	Y	-0-					-0-
*04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	47	1	1489	2	Y	91	1	1			90
							100	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	859	-0-	-221	-0-	116	1	731	2	Y	11	24	1			23
							12	9									
12	1116	X	749	-0-	-367	-0-	102	1	634	2	Y	12	2	1			33
							13	9									
01	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	184	1	971	2	Y	22	48	1			7
							24	9									
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	621	1	793	2	Y	9	2	1			14
							10	9									
03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	243	1	694	2	Y	26	2	1			38
							29	9									
04	1140	X	721	-0-	-419	-0-	172	1	545	2	Y	4	2	1			40
							4	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	48	1	2586	2	Y	18	11	1			7
							20	9									
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	46	1	2709	2	Y	57	63	1			1
							63	9									
01	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	54	1	2661	2	Y	21	6	1			16
							23	9									
02	2610	X	2603	-0-	-7	-0-	202	1	2364	2	Y	34	39	1			11
							37	9									
03	2821	X	2212	-0-	-609	-0-	77	1	2116	2	Y	17	7	1			21
							19	9									
04	2730	X	2303	-0-	-427	-0-	70	1	2204	2	Y	26	40	1			7
							29	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
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	348	1	2202	2	Y	26	10	1			81
							29	9									
12	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	291	1	1801	2	Y	32	54	1			59
							35	9									
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	372	1	1966	2	Y	38	26	1			71
							42	9									
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	1492	1	1909	2	Y	19	5	1			85
							21	9									
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	741	1	2119	2	Y	-0-	79	1			6
*04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	643	1	2032	2	Y	10	7	1			9
							11	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	113	1	712	2	Y	4	3	1			16
							4	9									
12	837	N	731	-0-	-106	-0-	100	1	617	2	Y	13	13	1			16
							14	9									
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	131	1	690	2	Y	14	13	1			17
							15	9									
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	518	1	663	2	Y	6	2	1			21
							7	9									
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	241	1	691	2	Y	-0-	2	1			19
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	195	1	618	2	Y	12	24	1			7
							13	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	773	-0-	-97	-0-	14	1	759	2	N	-0-					-0-
12	806	X	322	-0-	-484	-0-	5	1	317	2	N	-0-					-0-
01	713	X	219	-0-	-494	-0-	4	1	215	2	N	-0-					-0-
02	754	X	141	-0-	-613	-0-	11	1	130	2	N	-0-					-0-
03	806	X	673	-0-	-133	-0-	24	1	649	2	N	-0-					-0-
04	780	X	310	-0-	-470	-0-	10	1	300	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	250	-0-	-140	-0-	34	1	215	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	23	1	140	2	Y	-0-					27
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	34	1	180	2	Y	-0-					27
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	150	1	191	2	Y	-0-					27
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	63	1	179	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	64	1	201	2	Y	1	1	1			27
							1	9									

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	266	1	1681	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	271	1	1679	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	372	1	1967	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	1095	1	1401	2	Y	14	4	1			10
							15	9									
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	648	1	1851	2	Y	28	1	1			37
							31	9									
*04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	544	1	1717	2	Y	8	8	1			37
							9	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	958	-0-	-362	-0-	129	1	816	2	Y	12	27	1			25
							13	9									
12	1364	X	791	-0-	-573	-0-	108	1	671	2	Y	11	2	1			34
							12	9									
01	1364	X	945	-0-	-419	-0-	146	1	773	2	Y	24	50	1			8
							26	9									
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	548	1	700	2	Y	8	2	1			14
							9	9									
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	247	1	705	2	Y	29	2	1			41
							32	9									
04	900	N	772	-0-	-128	-0-	185	1	583	2	Y	4	2	1			43
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	212	1	1338	2	N	6	6	1			17
							7	9									
12	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	216	1	1337	2	N	3	3	1			17
							3	9									
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	254	1	1341	2	N	76	3	1			90
							84	9									
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	989	1	1265	2	N	57	131	1			16
							63	9									
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	478	1	1365	2	N	15	4	1			27
							17	9									
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	412	1	1301	2	N	5	5	1			27
							6	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	X	1982	-0-	-238	-0-	36	1	1933	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
12	2387	X	2351	-0-	-36	-0-	39	1	2271	2	Y	37	40	1			1
							41	9									
01	2387	X	2042	-0-	-345	-0-	40	1	1985	2	Y	15	5	1			11
							17	9									
02	2233	X	2137	-0-	-96	-0-	166	1	1946	2	Y	23	27	1			7
							25	9									
03	2356	X	2322	-0-	-34	-0-	81	1	2223	2	Y	16	8	1			15
							18	9									
04	2280	X	1956	-0-	-324	-0-	60	1	1875	2	Y	19	29	1			5
							21	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	82	-0-	-98	-0-	1	1	81	2	N	-0-					97
12	186	N	87	-0-	-99	-0-	1	1	85	2	N	1	1	1			97
							1	9									
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	35	1	1			131
							39	9									
02	87	N	53	-0-	-34	-0-	3	1	33	2	N	15	29	1			117
							17	9									
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	2	N	-0-					117
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	12	1	70	2	N	-0-	2	1			115

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	138	1	870	2	Y	26	4	1			147
							29	9									
12	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	151	1	936	2	Y	22	48	1			121
							24	9									
01	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	175	1	927	2	Y	2	2	1			121
							2	9									
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	892	1	1141	2	Y	3	3	1			121
							3	9									
03	1116	X	655	-0-	-461	-0-	170	1	485	2	Y	-0-	26	1			95
04	1080	X	881	-0-	-199	-0-	212	1	669	2	Y	-0-	2	1			93

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	76	1			31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	43	1			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	30	1			18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	38	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1106	-0-	-334	-0-	20	1	1085	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
12	1271	N	863	-0-	-408	-0-	14	1	848	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
01	1488	N	918	-0-	-570	-0-	14	1	689	2	Y	195	173	1			40
							215	9									
02	1073	N	384	-0-	-689	-0-	26	1	307	2	Y	46					86
							51	9									
03	868	N	504	-0-	-364	-0-	17	1	467	2	Y	18	95	1			9
							20	9									
04	900	N	371	-0-	-529	-0-	8	1	257	2	Y	96					105
							106	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	990	N	576	-0-	-414	-0-	20	1	527	2	Y	26	34	1			-0-
							29	9									
12	1054	N	695	-0-	-359	-0-	22	1	664	2	Y	8	1	1			7
							9	9									
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	28	1	670	2	Y	19	26	1			-0-
							21	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	112	1	622	2	Y	7	1	1			6
							8	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	56	1	711	2	Y	8					14
							9	9									
*04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	60	1	843	2	Y	14	24	1			4
							15	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	X	3	-0-	-617	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	2	20	9	Y	18					18
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					18

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					3
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					3
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					3
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	1	1			2
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					2
04	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					2

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					3
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	2	1	73	2	N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	34	1	187	2	N	-0-					3
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					3
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					3

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
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	13	1	771	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	6	1	294	2	Y	25	20	1			5
							28	9									
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					5
03	775	X	767	-0-	-8	-0-	27	1	739	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
*04	767	X	767	-0-	-0-	-0-	22	1	692	2	Y	48	1	1			48
							53	9									

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
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	15	2	Y	2					9
							2	9									
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	2	2	9	Y	2					11
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	-0-					11
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	28	1	36	2	Y	-0-					11
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	Y	-0-	1	1			10
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					10

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
11	372	X	372	-0-	-0-	-0-	50	1	313	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
12	372	X	285	-0-	-87	-0-	39	1	243	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	372	X	322	-0-	-50	-0-	50	1	266	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	360	X	360	-0-	-0-	-0-	157	1	200	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	6					9
04	360	X	343	-0-	-17	-0-	82	1	260	2	Y	1	1	1			9
							1	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
11	3870	X	3714	-0-	-156	-0-	502	1	3172	2	Y	36	14	1			36
							40	9									
12	3999	X	3495	-0-	-504	-0-	480	1	2975	2	Y	36	63	1			9
							40	9									
01	3999	X	3872	-0-	-127	-0-	610	1	3223	2	Y	35	42	1			2
							39	9									
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	2411	1	3083	2	Y	18	8	1			12
							20	9									
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	1121	1	3206	2	Y	33	11	1			34
							36	9									
*04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	971	1	3068	2	Y	20	11	1			43
							22	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3					7
01	341	X	2	-0-	-339	-0-	2	2			Y	-0-	7	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	2	14	9	Y	13					17
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					18

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

11	750	X	674	-0-	-76	-0-	89	1	564	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	775	X	457	-0-	-318	-0-	63	1	393	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	775	X	689	-0-	-86	-0-	109	1	573	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	978	X	978	-0-	-0-	-0-	428	1	547	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	775	X	763	-0-	-12	-0-	195	1	559	2	Y	8	2	1			9
							9	9									
04	660	X	513	-0-	-147	-0-	123	1	389	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	2					35
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	161	139	1			57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	78	1			57
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	56	1			33
03	T. A.		744	-0-	744	744	25	1	679	2	Y	36	69	1			-0-
							40	9									
04	T. A.		235	-0-	235	979	7	1	228	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	110	1	697	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	36	1	222	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	49	1	262	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	783	X	318	-0-	-465	-0-	139	1	178	2	Y	1					1
							1	9									
03	837	X	186	-0-	-651	-0-	48	1	136	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					1

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

11	1050	N	934	-0-	-116	-0-	17	1	916	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	17	1	984	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1085	N	906	-0-	-179	-0-	18	1	887	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	899	N	560	-0-	-339	-0-	44	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	877	-0-	-115	-0-	29	1	807	2	Y	37					37
							41	9									
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	Y	1	1	1			37
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	27	1	1474	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	193	-0-	-675	-0-	3	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	51	-0-	-1034	-0-	14	2	37	9	Y	34	20	1	14	8	14
*02	1450	N	34	-0-	-1416	-0-	2	1	19	2	Y	12					32
							13	9									
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					32
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					32

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
11	390	X	376	-0-	-14	-0-	47	1	299	2	Y	27	1	1			120
							30	9									
12	403	X	341	-0-	-62	-0-	44	1	269	2	Y	25	14	1			131
							28	9									
01	403	X	210	-0-	-193	-0-	33	1	177	2	Y	-0-					131
02	377	X	135	-0-	-242	-0-	59	1	76	2	Y	-0-					131
03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	125	1	358	2	Y	-0-	19	1			112
04	390	X	362	-0-	-28	-0-	87	1	275	2	Y	-0-	1	1			111

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1567	-0-	-1073	-0-	28	1	1538	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
12	2387	X	1522	-0-	-865	-0-	25	1	1495	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
01	1891	X	1143	-0-	-748	-0-	22	1	1096	2	Y	23	1	1			32
							25	9									
02	1508	X	486	-0-	-1022	-0-	38	1	442	2	Y	5					37
							6	9									
03	1612	X	390	-0-	-1222	-0-	13	1	359	2	Y	16					53
							18	9									
04	1560	X	698	-0-	-862	-0-	22	1	675	2	Y	1	1	1			53
							1	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	2					32
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	137	120	1			49
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	67	67	1			49
02	2465	X	48	-0-	-2417	-0-	1	1	17	2	Y	27	48	1			28
							30	9									
03	1550	X	1397	-0-	-153	-0-	48	1	1315	2	Y	31	59	1			-0-
							34	9									
*04	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	54	1	1683	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

	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
11	630	N	502	-0-	-128	-0-	68	1	432	2	N	2	2	1			8
							2	9									
12	341	N	262	-0-	-79	-0-	36	1	225	2	N	1	1	1			8
							1	9									
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	76	1	402	2	N	1	1	1			8
							1	9									
02	551	N	306	-0-	-245	-0-	134	1	172	2	Y	-0-					8
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	109	1	312	2	Y	49	1	1			56
							54	9									
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	125	1	396	2	Y	1	1	1			56
							1	9									

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

	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
11	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	260	1	1648	2	Y	62	68	1			146
							68	9									
12	2232	X	1804	-0-	-428	-0-	248	1	1534	2	Y	20	4	1			162
							22	9									
01	2232	X	1882	-0-	-350	-0-	296	1	1562	2	Y	22	4	1			180
							24	9									
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	1134	1	1451	2	Y	59	4	1			235
							65	9									
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	534	1	1528	2	Y	21	65	1			191
							23	9									
*04	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	477	1	1506	2	Y	24	5	1			210
							26	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

	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
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	69	1	1863	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	61	1	1858	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
01	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	73	1	1771	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	295	1	1633	2	Y	14	18	1			-0-
							15	9									
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	144	1	1814	2	Y	23	16	1			7
							25	9									
04	1800	N	1261	-0-	-539	-0-	83	1	1164	2	Y	13	11	1			9
							14	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

11	3510	X	3219	-0-	-291	-0-	435 36	1 9	2748	2	Y	33	13	1			33
12	3720	X	3175	-0-	-545	-0-	437 35	1 9	2703	2	Y	32	58	1			7
01	3720	X	3351	-0-	-369	-0-	528 35	1 9	2788	2	Y	32	36	1			3
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	2057 18	1 9	2631	2	Y	16	7	1			12
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	964 31	1 9	2755	2	Y	28	9	1			31
*04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	797 19	1 9	2520	2	Y	17	9	1			39

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

11	1710	X	981	-0-	-729	-0-	18 1	1 9	962	2	Y	1	1	1			-0-
12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	950	2	Y	1	1	1			-0-
01	1054	X	967	-0-	-87	-0-	19 1	1 9	947	2	Y	1	1	1			-0-
02	957	N	635	-0-	-322	-0-	50	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	31 47	1 9	851	2	Y	43					43
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	28 1	1 9	892	2	Y	1	1	1			43

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	417 34	1 9	2637	2	Y	31	12	1			32
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	415 34	1 9	2566	2	Y	31	55	1			8
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	508 33	1 9	2683	2	Y	30	35	1			3
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	1958 17	1 9	2505	2	Y	15	7	1			11
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	922 29	1 9	2636	2	Y	26	9	1			28
*04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	787 19	1 9	2485	2	Y	17	9	1			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 #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	676	-0-	-2294	-0-	12	1	664	2	Y	-0-					15
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	38	1	2211	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
01	3100	N	3822	-0-	722	722	72	1	3573	2	Y	161	143	1			33
							177	9									
02	2562	N	1840	-0-	-722	-0-	142	1	1663	2	Y	32					65
							35	9									
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	96	1	2646	2	Y	15	73	1			7
							17	9									
04	2610	X	2240	-0-	-370	-0-	67	1	2092	2	Y	74	2	1			79
							81	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1946	-0-	-754	-0-	261	1	1653	2	Y	29	41	1			1
							32	9									
12	2511	X	2043	-0-	-468	-0-	283	1	1750	2	Y	9	4	1			6
							10	9									
01	2511	X	1211	-0-	-1300	-0-	192	1	1013	2	Y	5	2	1			9
							6	9									
02	2349	X	1946	-0-	-403	-0-	845	1	1082	2	Y	17	3	1			23
							19	9									
03	2356	X	1029	-0-	-1327	-0-	261	1	745	2	Y	21	35	1			9
							23	9									
04	1980	X	467	-0-	-1513	-0-	112	1	353	2	Y	2	1	1			10
							2	9									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	2	1	110	2	N	-0-					1
12	372	N	187	-0-	-185	-0-	3	1	183	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	165	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	448	2	N	6	6	1			1
							7	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	45	1	459	2	N	-0-					1
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	2	N	-0-	1	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	10	14	1			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3					3
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7	10	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					3
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	18	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	12	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	12	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	12	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	11	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	10	1			3

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2316	-0-	-384	-0-	42	1	2273	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2697	X	2345	-0-	-352	-0-	39	1	2304	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3224	X	2254	-0-	-970	-0-	45	1	2207	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3016	X	1149	-0-	-1867	-0-	84	1	982	2	Y	75					75
							83	9									
03	3224	X	1272	-0-	-1952	-0-	45	1	1227	2	Y	-0-					75
04	2310	X	927	-0-	-1383	-0-	29	1	897	2	Y	1	1	1			75
							1	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	35	1	938	2	N	8	7	1			1
							9	9									
12	682	N	502	-0-	-180	-0-	16	1	477	2	N	8	7	1			2
							9	9									
01	682	N	629	-0-	-53	-0-	25	1	596	2	N	7	6	1			3
							8	9									
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	158	1	874	2	N	5	7	1			1
							6	9									
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	69	1	873	2	N	9	6	1			4
							10	9									
04	600	N	276	-0-	-324	-0-	18	1	251	2	N	6	8	1			2
							7	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
11	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	23	1	1238	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	21	1	1216	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	24	1	1180	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1218	N	710	-0-	-508	-0-	56	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	35	1	964	2	Y	49					49
							54	9									
04	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	35	1	1093	2	Y	1	1	1			49
							1	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
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	33	1	888	2	Y	1					1
							1	9									
12	713	N	480	-0-	-233	-0-	15	1	461	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	713	N	559	-0-	-154	-0-	22	1	531	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	141	1	781	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	634	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
04	540	N	326	-0-	-214	-0-	21	1	301	2	Y	4	3	1			4
							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
11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	N	-0-					4
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					4
01	32	X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					4
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					4
03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	45	1	575	2	N	-0-					4
*04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	43	1	596	2	N	-0-	3	1			1

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
11	210	X	149	-0-	-61	-0-	5	1	141	2	N	3	1	1			12
							3	9									
12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	11	1	327	2	N	4					16
							4	9									
01	403	X	268	-0-	-135	-0-	10	1	248	2	N	9	1	1			24
							10	9									
02	405	X	405	-0-	-0-	-0-	62	1	342	2	N	1	1	1			24
							1	9									
03	403	X	213	-0-	-190	-0-	16	1	197	2	N	-0-					24
04	330	X	190	-0-	-140	-0-	13	1	175	2	N	2	1	1			25
							2	9									

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
11	1590	N	932	-0-	-658	-0-	17	1	914	2	N	1	1	1			73
							1	9									
12	1147	N	934	-0-	-213	-0-	15	1	912	2	N	6	1	1			78
							7	9									
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	27	1	1348	2	N	35	31	1			82
							39	9									
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	80	1	933	2	N	33					115
							36	9									
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	35	1	966	2	N	5	39	1			81
							6	9									
04	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	39	1	1237	2	N	-0-	1	1			80

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	49	1	1307	2	N	13	12	1			1
							14	9									
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	36	1	1103	2	N	11	9	1			3
							12	9									
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	41	1	987	2	N	11	10	1			4
							12	9									
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	153	1	847	2	N	7	10	1			1
							8	9									
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	71	1	900	2	N	12	9	1			4
							13	9									
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	50	1	693	2	N	10	11	1			3
							11	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

11	2430	N	2290	-0-	-140	-0-	82	1	2195	2	Y	12	10	1			16
							13	9									
12	2511	N	2273	-0-	-238	-0-	72	1	2190	2	Y	10	5	1			21
							11	9									
01	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	83	1	2024	2	Y	35	48	1			8
							39	9									
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	350	1	1932	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
03	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	160	1	2023	2	Y	40	1	1			48
							44	9									
*04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	143	1	2002	2	Y	11	49	1			10
							12	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
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	2	1	65	2	N	4	3	1			1
							4	9									
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	8	1	110	2	N	4	3	1			1
							4	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
11	2100	X	1516	-0-	-584	-0-	53	1	1431	2	N	29	27	1			2
							32	9									
12	2449	X	1647	-0-	-802	-0-	51	1	1568	2	N	25	21	1			6
							28	9									
01	2449	X	2071	-0-	-378	-0-	81	1	1964	2	N	24	21	1			9
							26	9									
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	275	1	1522	2	N	14	21	1			2
							15	9									
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	171	1	2165	2	N	27	18	1			11
							30	9									
04	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	129	1	1805	2	N	26	29	1			8
							29	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
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	406	2	N	8	7	1			1
							9	9									
12	558	N	389	-0-	-169	-0-	12	1	369	2	N	7	6	1			2
							8	9									
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	N	7	6	1			3
							8	9									
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	3	5	1			1
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	56	1	707	2	N	8	5	1			4
							9	9									
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	24	1	333	2	N	7	9	1			2
							8	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3136	-0-	-464	-0-	110	1	2943	2	N	75	70	1			6
							83	9									
12	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	101	1	3081	2	N	64	54	1			16
							70	9									
01	3720	X	3207	-0-	-513	-0-	124	1	3016	2	N	61	53	1			24
							67	9									
02	3422	X	3334	-0-	-88	-0-	505	1	2790	2	N	35	54	1			5
							39	9									
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	252	1	3188	2	N	63	49	1			19
							69	9									
*04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	222	1	3108	2	N	59	62	1			16
							65	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4334	-0-	-136	-0-	152 99	1 9	4083	2	N	90	85	1			7
12	4619	X	4341	-0-	-278	-0-	135 85	1 9	4121	2	N	77	65	1			19
01	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	168 79	1 9	4089	2	N	72	63	1			28
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	671 47	1 9	3706	2	N	43	64	1			7
03	4464	X	4220	-0-	-244	-0-	303 83	1 9	3834	2	N	75	60	1			22
04	4320	X	3979	-0-	-341	-0-	260 76	1 9	3643	2	N	69	72	1			19

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	36	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	25	1			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	25	1			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	24	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	24	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	20	1			6

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	41 7	1 9	1105	2	Y	6	5	1			6
12	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	36 6	1 9	1097	2	Y	5	3	1			8
01	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	45 15	1 9	1090	2	Y	14	19	1			3
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	182 3	1 9	1004	2	Y	3	3	1			3
03	1147	N	889	-0-	-258	-0-	64 17	1 9	808	2	Y	15	1	1			17
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	85 8	1 9	1197	2	Y	7	20	1			4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	47	1	1160	2	N	1	1	1			5
							1	9									
12	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	93	1	1228	2	N	1	1	1			5
							1	9									
01	1302	X	1258	-0-	-44	-0-	107	1	1150	2	N	1	1	1			5
							1	9									
02	1218	N	1114	-0-	-104	-0-	259	1	855	2	N	-0-					5
03	1333	N	811	-0-	-522	-0-	170	1	641	2	N	-0-					5
04	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	236	1	745	2	N	20	1	1			24
							22	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	4080	X	3843	-0-	-237	-0-	137	1	3686	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
12	4216	X	3939	-0-	-277	-0-	125	1	3804	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
01	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	155	1	3763	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	623	1	3442	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	296	1	3740	2	Y	13	3	1			18
							14	9									
*04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	264	1	3705	2	Y	18	18	1			18
							20	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		89	-0-	89	89	14	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
04	T. A.		62	-0-	62	151	4	1	58	2	Y	-0-					-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
11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	188	1	5046	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	3999	X	1752	-0-	-2247	-0-	55	1	1691	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
01	5177	X	167	-0-	-5010	-0-	6	1	158	2	Y	3					5
							3	9									
02	5133	X	290	-0-	-4843	-0-	44	1	246	2	Y	-0-					5
03	5487	X	3106	-0-	-2381	-0-	227	1	2877	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
*04	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	417	1	5836	2	Y	28	28	1			5
							31	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	760	X	760	-0-	-0-	-0-	24	1	735	2	N	1	1	1			4
							1	9									
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	N	1	1	1			4
							1	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	N	-0-					4
*04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	57	1	798	2	N	-0-	4	1			-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

11	120	N	63	-0-	-57	-0-	8	1	53	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	248	N	61	-0-	-187	-0-	8	1	51	2	Y	2					3
							2	9									
01	279	N	43	-0-	-236	-0-	6	1	33	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	32	1	41	2	Y	2					3
							2	9									
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	9	1	27	2	Y	6					9
							7	9									
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18	1	57	2	Y	-0-					9

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	N	-0-					23
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	4	1	258	2	N	1					24
							1	9									
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	484	2	N	4	11	1			17
							4	9									
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	N	9					26
							10	9									
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	17	1	465	2	N	1	19	1			8
							1	9									
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	9	1	288	2	N	-0-					8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	14	1	779	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	806	N	176	-0-	-630	-0-	3	1	173	2	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	82	1	968	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

11	660	N	588	-0-	-72	-0-	79	1	500	2	Y	8	21	1			7
							9	9									
12	744	N	578	-0-	-166	-0-	80	1	495	2	Y	3	1	1			9
							3	9									
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	89	1	471	2	Y	24	1	1			32
							26	9									
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	355	1	453	2	Y	8	1	1			39
							9	9									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	170	1	484	2	Y	4	21	1			22
							4	9									
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	155	1	490	2	Y	4	2	1			24
							4	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		51	-0-	51	51	8	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		48	-0-	48	99	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		37	-0-	37	136	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	17	1	923	2	N	1	1	1			128
							1	9									
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	14	1	838	2	N	1	1	1			128
							1	9									
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	14	1	709	2	N	30	17	1			141
							33	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	50	1	587	2	N	-0-					141
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	33	1	922	2	N	5	37	1			109
							6	9									
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	2	N	-0-	1	1			108

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	156	1	986	2	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
12	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	143	1	888	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	173	1	911	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	684	1	874	2	Y	8	2	1			9
							9	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	328	1	936	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	290	1	918	2	Y	3	3	1			9
							3	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2538	-0-	-942	-0-	88	1	2372	2	N	71	67	1			5
							78	9									
12	3596	X	2358	-0-	-1238	-0-	73	1	2220	2	N	59	49	1			15
							65	9									
01	3596	X	2603	-0-	-993	-0-	100	1	2440	2	N	57	50	1			22
							63	9									
02	2610	X	2456	-0-	-154	-0-	371	1	2050	2	N	32	49	1			5
							35	9									
03	2635	X	2566	-0-	-69	-0-	183	1	2320	2	N	57	47	1			15
							63	9									
04	2550	X	2173	-0-	-377	-0-	141	1	1976	2	N	51	52	1			14
							56	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	412	-0-	-98	-0-	15	1	393	2	N	4	2	1			2
							4	9									
12	527	X	488	-0-	-39	-0-	15	1	473	2	N	-0-	2	1			-0-
01	589	X	464	-0-	-125	-0-	18	1	445	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	551	X	298	-0-	-253	-0-	46	1	251	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	X	585	-0-	-4	-0-	41	1	524	2	Y	18					18
							20	9									
*04	512	X	512	-0-	-0-	-0-	34	1	475	2	Y	3	2	1			19
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	23	-0-	-35	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	1					1
							1	9									
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	4	1	51	2	Y	-0-	1	1			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

11	3630	X	1161	-0-	-2469	-0-	41	1	1108	2	Y	11	1	1			10
							12	9									
12	3751	X	875	-0-	-2876	-0-	27	1	817	2	Y	28	32	1			6
							31	9									
01	3751	X	771	-0-	-2980	-0-	29	1	706	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
02	2320	X	1123	-0-	-1197	-0-	167	1	925	2	Y	28	36	1			-0-
							31	9									
03	1209	X	443	-0-	-766	-0-	30	1	376	2	Y	34	32	1			2
							37	9									
04	1170	X	177	-0-	-993	-0-	10	1	142	2	Y	23	2	1			23
							25	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

11	1080	X	613	-0-	-467	-0-	22	1	591	2	N	-0-					4
12	868	X	549	-0-	-319	-0-	17	1	530	2	N	2	1	1			5
							2	9									
01	868	X	622	-0-	-246	-0-	24	1	592	2	N	5	1	1			9
							6	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	94	1	521	2	N	114	120	1			3
							125	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	518	2	N	-0-					3
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	36	1	500	2	N	21	2	1			22
							23	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	31	1	1690	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	31	1	1801	2	Y	32	36	1			-0-
							35	9									
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	36	1	1758	2	Y	12	4	1			8
							13	9									
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	133	1	1557	2	Y	19	21	1			6
							21	9									
03	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	53	1	1453	2	Y	12	5	1			13
							13	9									
04	1740	N	1244	-0-	-496	-0-	38	1	1191	2	Y	14	23	1			4
							15	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
11	3060	X	2954	-0-	-106	-0-	105	1	2835	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	93	1	2857	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	3162	X	2635	-0-	-527	-0-	104	1	2523	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	3828	X	2355	-0-	-1473	-0-	360	1	1989	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	262	1	3316	2	Y	10	2	1			10
							11	9									
*04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	216	1	3020	2	Y	14	14	1			10
							15	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	146	-0-	-964	-0-	3	1	143	2	N	-0-					282
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					282
01	310	N	181	-0-	-129	-0-	4	1	176	2	N	1	1	1			282
							1	9									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	558	2	N	8	8	1			282
							9	9									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	72	1	734	2	N	-0-	17	1			265
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	219	1	1311	2	N	-0-	11	1			254

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
11	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	43	1	1146	2	Y	10	13	1			-0-
							11	9									
12	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	39	1	1205	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
01	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	57	1	1380	2	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	285	1	1573	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	162	1	2046	2	Y	13	1	1			14
							14	9									
*04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	142	1	1990	2	Y	13	23	1			4
							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
11	3540	X	3167	-0-	-373	-0-	113	1	3034	2	Y	18	23	1			-0-
							20	9									
12	3658	X	2905	-0-	-753	-0-	92	1	2802	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
01	3658	X	3224	-0-	-434	-0-	127	1	3079	2	Y	16	21	1			-0-
							18	9									
02	3277	X	3272	-0-	-5	-0-	500	1	2761	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	254	1	3213	2	Y	45	2	1			47
							50	9									
04	3180	X	2991	-0-	-189	-0-	198	1	2771	2	Y	20	57	1			10
							22	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
11	1590	N	1096	-0-	-494	-0-	39	1	1039	2	Y	16	21	1			-0-
							18	9									
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	76	1	2311	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
01	1736	N	1422	-0-	-314	-0-	56	1	1353	2	Y	12	17	1			-0-
							13	9									
02	1624	X	989	-0-	-635	-0-	151	1	831	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
03	2387	X	865	-0-	-1522	-0-	62	1	785	2	Y	16	1	1			19
							18	9									
04	2310	X	695	-0-	-1615	-0-	46	1	639	2	Y	9	24	1			4
							10	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	87	1	2350	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	104	1	3186	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	118	1	2881	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	480	1	2650	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	224	1	2830	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	191	1	2683	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	63	1	1704	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	62	1	1895	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	77	1	1882	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	325	1	1796	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
03	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	143	1	1805	2	Y	5	1	1			10
							6	9									
04	1890	X	1588	-0-	-302	-0-	105	1	1475	2	Y	7	7	1			10
							8	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	457
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	457
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	457
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	457
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	457
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	457

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	84	-0-	-456	-0-	3	1	81	2	N	-0-					1
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	4	1	121	2	N	-0-					1
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	8	1	206	2	N	1					2
							1	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	104	2	N	30	31	1			1
							33	9									
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	N	-0-					1
04	210	N	58	-0-	-152	-0-	4	1	53	2	N	1					2
							1	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	64	X	64	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	X	44	-0-	-18	-0-	2	1	41	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	131	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	1					1
							1	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

11	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	66	1	1767	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	53	1	1620	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	67	1	1621	2	Y	16	3	1			14
							18	9									
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	320	1	1769	2	Y	4	4	1			14
							4	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	152	1	1923	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
04	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	103	1	1442	2	Y	7	7	1			14
							8	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1359	-0-	-411	-0-	49	1	1303	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1674	X	1169	-0-	-505	-0-	37	1	1129	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1674	X	1145	-0-	-529	-0-	45	1	1094	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1305	N	972	-0-	-333	-0-	149	1	821	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1178	N	709	-0-	-469	-0-	52	1	651	2	Y	5					6
							6	9									
04	1110	N	706	-0-	-404	-0-	47	1	656	2	Y	3	7	1			2
							3	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
11	3960	X	1693	-0-	-2267	-0-	60	1	1616	2	Y	15	1	1			14
							17	9									
12	4092	X	1637	-0-	-2455	-0-	51	1	1543	2	Y	39	45	1			8
							43	9									
01	3937	X	2438	-0-	-1499	-0-	94	1	2292	2	Y	47	44	1			11
							52	9									
02	2233	X	691	-0-	-1542	-0-	100	1	551	2	Y	36	47	1			-0-
							40	9									
03	2387	X	2269	-0-	-118	-0-	162	1	2050	2	Y	52	44	1			8
							57	9									
*04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	156	1	2187	2	Y	39	34	1			13
							43	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
11	720	N	611	-0-	-109	-0-	83	1	526	2	N	2	2	1			25
							2	9									
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	90	1	557	2	N	1	1	1			25
							1	9									
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	92	1	489	2	N	1	1	1			25
							1	9									
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	355	1	454	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	235	1	672	2	Y	2	2	1			25
							2	9									
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	201	1	634	2	Y	2	2	1			25
							2	9									

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
11	510	X	259	-0-	-251	-0-	35	1	221	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	372	X	187	-0-	-185	-0-	26	1	160	2	Y	1					1
							1	9									
01	527	X	498	-0-	-29	-0-	79	1	418	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	493	X	472	-0-	-21	-0-	206	1	263	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	527	X	471	-0-	-56	-0-	121	1	344	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	480	X	422	-0-	-58	-0-	101	1	320	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	2940	X	889	-0-	-2051	-0-	31	1	841	2	Y	15					15
							17	9									
12	3038	X	1828	-0-	-1210	-0-	56	1	1726	2	Y	42	48	1			9
							46	9									
01	2976	X	1604	-0-	-1372	-0-	61	1	1489	2	Y	49	47	1			11
							54	9									
02	2581	X	1199	-0-	-1382	-0-	177	1	978	2	Y	40	51	1			-0-
							44	9									
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	155	1	1953	2	Y	56	48	1			8
							62	9									
*04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	172	1	2414	2	Y	43	38	1			13
							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
11	816	X	816	-0-	-0-	-0-	29	1	770	2	Y	15	20	1			-0-
							17	9									
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	22	1	677	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	30	1	737	2	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
02	783	X	614	-0-	-169	-0-	93	1	515	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
03	837	X	683	-0-	-154	-0-	49	1	623	2	Y	10					14
							11	9									
04	810	X	681	-0-	-129	-0-	45	1	626	2	Y	9	19	1			4
							10	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	2812	-0-	-1718	-0-	100	1	2687	2	Y	23	30	1			-0-
							25	9									
12	4681	X	3469	-0-	-1212	-0-	109	1	3347	2	Y	12	6	1			6
							13	9									
01	4495	X	3442	-0-	-1053	-0-	135	1	3285	2	Y	20	26	1			-0-
							22	9									
02	3596	X	3224	-0-	-372	-0-	492	1	2720	2	Y	11	6	1			5
							12	9									
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	276	1	3483	2	Y	44	2	1			47
							48	9									
*04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	295	1	4140	2	Y	27	63	1			11
							30	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
11	660	X	544	-0-	-116	-0-	19	1	519	2	Y	5					5
							6	9									
12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	19	1	566	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
01	558	X	557	-0-	-1	-0-	21	1	517	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	522	X	468	-0-	-54	-0-	70	1	384	2	Y	13	17	1			-0-
							14	9									
03	688	X	688	-0-	-0-	-0-	49	1	619	2	Y	18	16	1			2
							20	9									
04	570	X	529	-0-	-41	-0-	34	1	482	2	Y	12	8	1			6
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	16	21	1			-0-
12	330	X	330	-0-	-0-	-0-	10	1	313	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
01	242	X	242	-0-	-0-	-0-	9	1	221	2	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
02	235	X	235	-0-	-0-	-0-	35	1	196	2	Y	4					4
							4	9									
03	341	X	249	-0-	-92	-0-	18	1	231	2	Y	-0-					4
04	330	X	195	-0-	-135	-0-	12	1	175	2	Y	7	9	1			2
							8	9									

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
11	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	298	1	8005	2	N	4	4	1			35
							4	9									
12	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	275	1	8411	2	N	15	15	1			35
							17	9									
01	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	349	1	8495	2	N	14	14	1			35
							15	9									
02	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	1378	1	7614	2	N	15	15	1			35
							17	9									
03	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	612	1	7739	2	N	-0-	5	1			30
*04	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	529	1	7403	2	N	23	35	1			18
							25	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
11	2370	N	2160	-0-	-210	-0-	77	1	2071	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
12	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	71	1	2175	2	Y	9	5	1			16
							10	9									
01	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	87	1	2119	2	Y	27	37	1			6
							30	9									
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	338	1	1865	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	177	1	2232	2	Y	34	2	1			39
							37	9									
*04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	158	1	2215	2	Y	12	42	1			9
							13	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
11	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	5	1	1			4
							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 #: 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
11	10860	X	10198	-0-	-662	-0-	357	1	9593	2	N	225	212	1			17
							248	9									
12	11222	X	10345	-0-	-877	-0-	321	1	9814	2	N	191	160	1			48
							210	9									
01	11222	X	10312	-0-	-910	-0-	399	1	9715	2	N	180	157	1			71
							198	9									
02	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	1569	1	8671	2	N	105	160	1			16
							116	9									
03	10540	X	10121	-0-	-419	-0-	727	1	9190	2	N	185	146	1			55
							204	9									
04	10200	X	10019	-0-	-181	-0-	655	1	9174	2	N	173	182	1			46
							190	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	27	1	647	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	188	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	3	2	1			1
							3	9									
04	330	N	92	-0-	-238	-0-	6	1	84	2	N	2	1	1			2
							2	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
11	9960	X	9692	-0-	-268	-0-	348	1	9338	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	10292	X	9452	-0-	-840	-0-	299	1	9131	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
01	10292	X	9890	-0-	-402	-0-	390	1	9488	2	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
02	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	1555	1	8593	2	Y	59	17	1			42
							65	9									
03	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	739	1	9339	2	Y	7	6	1			43
							8	9									
*04	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	644	1	9017	2	Y	44	43	1			44
							48	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
11	43890	X	30254	-0-	-13636	-0-	546	1	29660	2	N	44	17	1			27
							48	9									
12	39308	X	30965	-0-	-8343	-0-	515	1	30391	2	N	54	31	1			50
							59	9									
01	33914	X	28819	-0-	-5095	-0-	568	1	28109	2	N	129	179	1			-0-
							142	9									
02	30334	X	19197	-0-	-11137	-0-	1507	1	17650	2	N	36	3	1			33
							40	9									
03	32426	X	22273	-0-	-10153	-0-	779	1	21440	2	N	49	7	1			75
							54	9									
04	30240	X	27988	-0-	-2252	-0-	863	1	27096	2	N	26	26	1			75
							29	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
11	30990	X	28379	-0-	-2611	-0-	1018	1	27346	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
12	31186	X	28619	-0-	-2567	-0-	905	1	27661	2	N	48	48	1			-0-
							53	9									
01	30721	X	27585	-0-	-3136	-0-	1087	1	26452	2	N	42	42	1			-0-
							46	9									
02	28739	X	27810	-0-	-929	-0-	4253	1	23502	2	N	50	48	1			2
							55	9									
03	29326	X	26677	-0-	-2649	-0-	1945	1	24597	2	N	123	17	1			108
							135	9									
04	28380	X	25489	-0-	-2891	-0-	1687	1	23635	2	N	152	195	1			65
							167	9									

WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40800	X	32691	-0-	-8109	-0-	590	1	32073	2	N	25	18	1			12
							28	9									
12	38037	X	32337	-0-	-5700	-0-	539	1	31757	2	N	37	32	1			17
							41	9									
01	38037	X	30991	-0-	-7046	-0-	613	1	30344	2	N	31	23	1			25
							34	9									
02	34684	X	20143	-0-	-14541	-0-	1581	1	18516	2	Y	42	4	1			63
							46	9									
03	37076	X	18916	-0-	-18160	-0-	663	1	18246	2	Y	6	6	1			63
							7	9									
04	32700	X	19236	-0-	-13464	-0-	593	1	18621	2	Y	20	18	1			65
							22	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60210	X	49604	-0-	-10606	-0-	895	1	48678	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
12	55490	X	47500	-0-	-7990	-0-	791	1	46657	2	N	47	47	1			-0-
							52	9									
01	55490	X	40477	-0-	-15013	-0-	800	1	39644	2	N	30	30	1			-0-
							33	9									
02	51475	X	27618	-0-	-23857	-0-	2170	1	25413	2	Y	32	5	1			27
							35	9									
03	55025	X	34044	-0-	-20981	-0-	1193	1	32840	2	Y	10	10	1			27
							11	9									
04	49590	X	33531	-0-	-16059	-0-	1034	1	32463	2	Y	31	31	1			27
							34	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64350	X	49483	-0-	-14867	-0-	892	1	48516	2	N	68	28	1			40
							75	9									
12	59861	X	48549	-0-	-11312	-0-	808	1	47639	2	N	93	48	1			85
							102	9									
01	53196	X	18583	-0-	-34613	-0-	367	1	18158	2	N	53	138	1			-0-
							58	9									
02	49764	X	28179	-0-	-21585	-0-	2213	1	25920	2	N	42	5	1			37
							46	9									
03	53196	X	42012	-0-	-11184	-0-	1466	1	40352	2	N	176	13	1			200
							194	9									
04	49470	X	38833	-0-	-10637	-0-	1197	1	37596	2	N	36	209	1			27
							40	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74130	X	50941	-0-	-23189	-0-	920	1	49989	2	Y	29	97	1			25
							32	9									
12	68107	X	52695	-0-	-15412	-0-	878	1	51760	2	Y	52	54	1			23
							57	9									
01	58559	X	48331	-0-	-10228	-0-	956	1	47335	2	Y	36	34	1			25
							40	9									
02	51185	X	31129	-0-	-20056	-0-	2448	1	28674	2	Y	6	20	1			11
							7	9									
03	54715	X	42320	-0-	-12395	-0-	1482	1	40780	2	Y	53	16	1			48
							58	9									
04	51000	X	40380	-0-	-10620	-0-	1245	1	39093	2	Y	38	37	1			49
							42	9									

WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80700	X	62215	-0-	-18485	-0-	1119	1	61001	2	N	86	36	1			50
							95	9									
12	76446	X	58717	-0-	-17729	-0-	975	1	57597	2	N	132	59	1			123
							145	9									
01	76446	X	58880	-0-	-17566	-0-	1162	1	57611	2	N	97	203	1			17
							107	9									
02	60175	X	45414	-0-	-14761	-0-	3559	1	41747	2	N	98	6	1			109
							108	9									
03	64294	X	48228	-0-	-16066	-0-	1686	1	46467	2	N	68	15	1			162
							75	9									
04	62220	X	48104	-0-	-14116	-0-	1476	1	46412	2	N	196	223	1			135
							216	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35610	X	28107	-0-	-7503	-0-	507	1	27555	2	N	41	16	1			60
							45	9									
12	33015	X	28605	-0-	-4410	-0-	476	1	28056	2	N	66	28	1			98
							73	9									
01	29667	X	27633	-0-	-2034	-0-	544	1	26951	2	N	125	200	1			23
							138	9									
02	27753	X	18228	-0-	-9525	-0-	1426	1	16697	2	N	95	3	1			115
							105	9									
03	29667	X	25171	-0-	-4496	-0-	881	1	24245	2	N	41	8	1			148
							45	9									
04	28110	X	24832	-0-	-3278	-0-	765	1	24016	2	N	46	23	1			171
							51	9									

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58440	X	46410	-0-	-12030	-0-	835	1	45475	2	N	91	26	1			118
							100	9									
12	55490	X	45415	-0-	-10075	-0-	755	1	44558	2	N	93	208	1			3
							102	9									
01	55118	X	42646	-0-	-12472	-0-	842	1	41742	2	N	56	31	1			28
							62	9									
02	50547	X	40117	-0-	-10430	-0-	3147	1	36909	2	N	55	5	1			78
							61	9									
03	48763	X	40499	-0-	-8264	-0-	1418	1	39068	2	N	12	12	1			78
							13	9									
04	46410	X	37571	-0-	-8839	-0-	1156	1	36375	2	N	36	36	1			78
							40	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47610	X	35948	-0-	-11662	-0-	647	1	35235	2	N	60	20	1			103
							66	9									
12	49197	X	35974	-0-	-13223	-0-	598	1	35291	2	N	77	35	1			145
							85	9									
01	43927	X	33109	-0-	-10818	-0-	654	1	32421	2	N	31	24	1			152
							34	9									
02	38628	X	31115	-0-	-7513	-0-	2443	1	28661	2	N	10	52	1			110
							11	9									
03	38502	X	30904	-0-	-7598	-0-	1082	1	29812	2	N	9	9	1			110
							10	9									
04	35940	X	30362	-0-	-5578	-0-	935	1	29395	2	N	29	29	1			110
							32	9									

ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129060	X	83513	-0-	-45547	-0-	1504	1	81932	2	N	70	46	1			187
							77	9									
12	120776	X	80176	-0-	-40600	-0-	1333	1	78733	2	N	100	250	1			37
							110	9									
01	110949	X	72679	-0-	-38270	-0-	1435	1	71150	2	N	85	53	1			69
							94	9									
02	95584	X	66518	-0-	-29066	-0-	5222	1	61253	2	N	39	8	1			100
							43	9									
03	93775	X	66181	-0-	-27594	-0-	2316	1	63826	2	N	35	108	1			27
							39	9									
04	83520	X	65320	-0-	-18200	-0-	2010	1	63242	2	N	62	62	1			27
							68	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27570	X	17412	-0-	-10158	-0-	314	1	17074	2	N	22	11	1			128
							24	9									
12	26846	X	18584	-0-	-8262	-0-	308	1	18155	2	N	110	203	1			35
							121	9									
01	25327	X	16714	-0-	-8613	-0-	331	1	16366	2	N	15	15	1			35
							17	9									
02	19867	X	19867	-0-	-0-	-0-	1557	1	18213	2	Y	88	3	1			120
							97	9									
03	19654	X	18031	-0-	-1623	-0-	631	1	17364	2	Y	33	95	1			58
							36	9									
04	17970	X	16234	-0-	-1736	-0-	500	1	15715	2	Y	17	17	1			58
							19	9									

CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140460	X	87788	-0-	-52672	-0-	1585	1	86144	2	Y	54	168	1			61
							59	9									
12	112778	X	81085	-0-	-31693	-0-	1351	1	79646	2	Y	80	100	1			41
							88	9									
01	112778	X	70099	-0-	-42679	-0-	1386	1	68656	2	Y	52	54	1			39
							57	9									
02	79750	X	43087	-0-	-36663	-0-	3389	1	39689	2	Y	8	30	1			17
							9	9									
03	85250	X	56637	-0-	-28613	-0-	1983	1	54584	2	Y	64	22	1			59
							70	9									
04	82500	X	50960	-0-	-31540	-0-	1571	1	49336	2	Y	48	47	1			60
							53	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79440	X	55722	-0-	-23718	-0-	1997	1	53640	2	N	77	27	1			72
							85	9									
12	75175	X	53466	-0-	-21709	-0-	1687	1	51567	2	N	193	265	1			-0-
							212	9									
01	70153	X	50685	-0-	-19468	-0-	1991	1	48452	2	N	220	220	1			-0-
							242	9									
02	61451	X	49945	-0-	-11506	-0-	7637	1	42206	2	N	93	86	1			7
							102	9									
03	58280	X	46693	-0-	-11587	-0-	3405	1	43054	2	N	213	193	1			27
							234	9									
04	55710	X	42293	-0-	-13417	-0-	2803	1	39259	2	N	210	187	1			50
							231	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122250	X	71614	-0-	-50636	-0-	1289	1	70240	2	Y	77	40	1			37
							85	9									
12	126325	X	65627	-0-	-60698	-0-	1091	1	64436	2	Y	91	64	1			64
							100	9									
01	105989	X	63495	-0-	-42494	-0-	1253	1	62142	2	Y	91	127	1			28
							100	9									
02	65801	X	56801	-0-	-9000	-0-	4457	1	52278	2	Y	60	7	1			81
							66	9									
03	70339	X	50122	-0-	-20217	-0-	1754	1	48322	2	Y	42	103	1			20
							46	9									
04	68070	X	49238	-0-	-18832	-0-	1516	1	47670	2	Y	47	47	1			20
							52	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44070	X	33173	-0-	-10897	-0-	583	1	31707	2	N	803	756	1			137
							883	9									
12	45539	X	8375	-0-	-37164	-0-	137	1	8056	2	N	165	189	1			113
							182	9									
01	45539	X	23188	-0-	-22351	-0-	448	1	22193	2	N	497	571	1			39
							547	9									
02	37961	X	19092	-0-	-18869	-0-	1471	1	17244	2	N	343	183	1			199
							377	9									
03	34286	X	24508	-0-	-9778	-0-	840	1	23131	2	N	488	545	1			142
							537	9									
04	33180	X	22612	-0-	-10568	-0-	685	1	21503	2	N	385	387	1			140
							424	9									

MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95220	X	53205	-0-	-42015	-0-	1906	1	51216	2	N	75	25	1			93
							83	9									
12	88629	X	50528	-0-	-38101	-0-	1592	1	48648	2	N	262	265	1			90
							288	9									
01	81592	X	47043	-0-	-34549	-0-	1852	1	45064	2	N	115	72	1			133
							127	9									
02	68034	X	45777	-0-	-22257	-0-	6994	1	38649	2	N	122	182	1			73
							134	9									
03	60543	X	42018	-0-	-18525	-0-	3072	1	38848	2	N	89	116	1			46
							98	9									
04	53220	X	37445	-0-	-15775	-0-	2477	1	34700	2	N	244	263	1			27
							268	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 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
11	179130	X	123665	-0-	-55465	-0-	4429	1	118983	2	N	230	233	1			30
							253	9									
12	143065	X	114037	-0-	-29028	-0-	3606	1	110196	2	N	214	191	1			53
							235	9									
01	145638	X	104073	-0-	-41565	-0-	4091	1	99546	2	N	396	339	1			110
							436	9									
02	136242	X	101274	-0-	-34968	-0-	15484	1	85570	2	N	200	255	1			55
							220	9									
03	145638	X	90550	-0-	-55088	-0-	6623	1	83743	2	N	167	152	1			70
							184	9									
04	123660	X	79147	-0-	-44513	-0-	5239	1	73390	2	N	471	514	1			27
							518	9									

CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136560	X	67228	-0-	-69332	-0-	1210	1	65857	2	N	146	35	1			158
							161	9									
12	119195	X	57421	-0-	-61774	-0-	954	1	56281	2	N	169	244	1			83
							186	9									
01	103540	X	54318	-0-	-49222	-0-	1067	1	52878	2	N	339	375	1			47
							373	9									
02	83114	X	39678	-0-	-43436	-0-	3112	1	36464	2	N	93	6	1			134
							102	9									
03	76105	X	46486	-0-	-29619	-0-	1626	1	44772	2	N	80	14	1			200
							88	9									
04	67230	X	40959	-0-	-26271	-0-	1261	1	39624	2	N	67	220	1			47
							74	9									

WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 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
11	167670	X	72028	-0-	-95642	-0-	1295	1	70500	2	N	212	217	1			127
							233	9									
12	153202	X	85382	-0-	-67820	-0-	1421	1	83810	2	N	137	84	1			180
							151	9									
01	137578	X	76716	-0-	-60862	-0-	1513	1	74992	2	N	192	235	1			137
							211	9									
02	117363	X	61904	-0-	-55459	-0-	4853	1	56887	2	N	149	188	1	1	8	97
							164	9									
03	111259	X	65322	-0-	-45937	-0-	2287	1	62948	2	N	79	78	1			98
							87	9									
04	82620	X	60718	-0-	-21902	-0-	1869	1	58747	2	N	93	58	1			133
							102	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279840	X	104927	-0-	-174913	-0-	1889	1	102933	2	Y	95	58	1			37
							105	9									
12	289168	X	90582	-0-	-198586	-0-	1506	1	88948	2	Y	116	89	1			64
							128	9									
01	289168	X	78061	-0-	-211107	-0-	1541	1	76408	2	Y	102	156	1			10
							112	9									
02	68165	X	68165	-0-	-0-	-0-	5349	1	62749	2	Y	61	8	1			63
							67	9									
03	130510	X	67404	-0-	-63106	-0-	2360	1	64997	2	Y	43	91	1			15
							47	9									
04	104940	X	58850	-0-	-46090	-0-	1812	1	56976	2	Y	56	56	1			15
							62	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261000	X	134278	-0-	-126722	-0-	2418	1	131740	2	N	109	75	1			155
							120	9									
12	269700	X	123673	-0-	-146027	-0-	2057	1	121462	2	N	140	122	1			173
							154	9									
01	269700	X	109456	-0-	-160244	-0-	2161	1	107163	2	N	120	258	1			35
							132	9									
02	240949	X	240949	-0-	-0-	-0-	18924	1	221990	2	N	32	12	1			55
							35	9									
03	158348	X	107851	-0-	-50497	-0-	3773	1	104037	2	N	37	27	1			65
							41	9									
04	134280	X	79198	-0-	-55082	-0-	2437	1	76662	2	N	90	75	1			80
							99	9									

POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		100568	-0-	100568	544830	1810	1	98652	2	N	96	56	1			65
							106	9									
12	635230	X	90400	-0-	-544830	-0-	1503	1	88777	2	N	109	89	1			85
							120	9									
01	190836	X	79121	-0-	-111715	-0-	1562	1	77475	2	N	76	58	1			103
							84	9									
02	178524	X	48616	-0-	-129908	-0-	3821	1	44758	2	N	34	9	1			128
							37	9									
03	190836	X	68220	-0-	-122616	-0-	2389	1	65757	2	N	67	123	1			72
							74	9									
04	184680	X	63759	-0-	-120921	-0-	1965	1	61729	2	N	59	59	1			72
							65	9									

POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		169891	-0-	169891	169891	4756	1	164908	2	N	206	64	1	47	8	95
							227	9									
09	0		184405	-0-	184405	354296	6112	1	178208	2	N	77	37	1			135
							85	9									
10	0		137489	-0-	137489	491785	2912	1	134311	2	N	242	305	1			72
							266	9									
11	0		109675	-0-	109675	601460	1975	1	107591	2	N	99	61	1			110
							109	9									
12	0		97589	-0-	97589	699049	1623	1	95860	2	N	96	96	1			110
							106	9									
*01	781792	X	82743	-0-	-699049	-0-	1632	1	80943	2	N	153	238	1			25
							168	9									
02	174783	X	49804	-0-	-124979	-0-	3916	1	45867	2	N	19	9	1			35
							21	9									
03	186837	X	67904	-0-	-118933	-0-	2377	1	65427	2	N	91	102	1			24
							100	9									
04	180810	X	62221	-0-	-118589	-0-	1918	1	60239	2	N	58	58	1			24
							64	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 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	0		5905	-0-	5905	5905	121	1	5552	2	N	211	12	1	41	8	158
							232	9									
11	0		61847	-0-	61847	67752	1099	1	59770	2	N	889	897	1			150
							978	9									
12	0		37925	-0-	37925	105677	615	1	36280	2	N	936	897	1	2	8	187
							1030	9									
01	0		30600	-0-	30600	136277	592	1	29314	2	N	631	728	1			90
							694	9									
02	0		27143	-0-	27143	163420	2092	1	24497	2	N	504	531	1			63
							554	9									
*03	187922	X	24502	-0-	-163420	-0-	2101	1	21358	2	N	948	848	1			163
							1043	9									
04	80550	X	22488	-0-	-58062	-0-	3149	1	18877	2	N	420	343	1			240
							462	9									

BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		61654	-0-	61654	61654	2038	1	59478	2	N	125	74	1	24	8	27
							138	9									
10	0		238236	-0-	238236	299890	5049	1	232893	2	N	267	179	1	6	8	109
							294	9									
11	0		125194	-0-	125194	425084	2250	1	122584	2	N	327	242	1			194
							360	9									
12	0		153221	-0-	153221	578305	2544	1	150240	2	N	397	510	1			81
							437	9									
01	0		121638	-0-	121638	699943	2399	1	119000	2	N	217	271	1			27
							239	9									
*02	802512	X	102569	-0-	-699943	-0-	8045	1	94383	2	N	128	13	1			142
							141	9									
03	271436	X	88880	-0-	-182556	-0-	3108	1	85650	2	N	111	191	1			62
							122	9									
04	262680	X	75861	-0-	-186819	-0-	2331	1	73301	2	N	208	233	1			37
							229	9									

WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		69726	-0-	69726	69726	1254	1	68334	2	N	125	30	1	87	8	8
							138	9									
12	0		155007	-0-	155007	224733	2578	1	152238	2	N	174	155	1	2	8	25
							191	9									
01	0		129167	-0-	129167	353900	2545	1	126237	2	N	350	275	1			100
							385	9									
02	0		107165	-0-	107165	461065	8401	1	98555	2	N	190	185	1	27	8	78
							209	9									
*03	553895	X	92830	-0-	-461065	-0-	3244	1	89392	2	N	176	206	1			48
							194	9									
04	161670	X	76504	-0-	-85166	-0-	2352	1	73962	2	N	173	74	1			147
							190	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1333	2	7	9	N	6	1	8			45
12	1674	N	1314	-0-	-360	-0-	1301	2	13	9	N	12					57
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1187	2	14	9	N	13					70
02	1305	N	1251	-0-	-54	-0-	1236	2	15	9	N	14					84
03	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	1007	2	9	9	N	8					92
04	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	1045	2	3	9	N	3					95

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					140
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					140
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					140
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					140
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					140
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					140

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	1444	-0-	-1676	-0-	1442	2	2	9	N	2	2	8			86
12	3224	X	1978	-0-	-1246	-0-	1974	2	4	9	N	4	4	8			86
01	3224	X	1795	-0-	-1429	-0-	1793	2	2	9	N	2	2	8			86
02	2755	X	1037	-0-	-1718	-0-	1037	2			N	-0-					86
03	2170	X	1312	-0-	-858	-0-	1312	2			N	-0-					86
04	1920	X	764	-0-	-1156	-0-	763	2	1	9	N	1	1	8			86

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	229	1	150	2	N	-0-					6
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	229	1	223	2	N	-0-					6
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	229	1	203	2	N	-0-					6
02	261	N	194	-0-	-67	-0-	194	2			N	-0-					6
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					6
*04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					6

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 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
11	120	X	68	-0-	-52	-0-	68	2			Y	-0-					19
12	124	X	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					19
01	124	X	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					19
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					19
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					19
*04	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			Y	-0-	16	1			3

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	X	54	-0-	-756	-0-	54	2			Y	-0-					228
12	837	X	79	-0-	-758	-0-	79	2			Y	-0-					228
01	93	X	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					228
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	39	1			189
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					189
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-	51	1			138

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	X	6	-0-	-294	-0-	6	2			Y	-0-					669
12	93	X	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					669
01	9	X	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					669
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					669
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					669
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					669

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
11	180	X	109	-0-	-71	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					9
12	186	X	161	-0-	-25	-0-	2	1	159	2	Y	-0-					9
01	186	X	147	-0-	-39	-0-	2	1	145	2	Y	-0-					9
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					9
03	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			Y	-0-					9
*04	150	N	34	-0-	-116	-0-	12	2	22	9	Y	20	24	1			5

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
11	90	X	53	-0-	-37	-0-	53	2			Y	-0-					14
12	93	X	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					14
01	93	X	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					14
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					14
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					14
*04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					14

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
11	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	28	2	11	9	Y	10	8	1			2

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					32
12	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					32
01	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					32
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					32
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					32
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					32

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
11	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					3
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					3
01	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					3
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	2	44	9	Y	40	39	1			4
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					4
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					4

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
11	30	X	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					117
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					117
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					117
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					117
03	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-					117
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					117

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
11	300	X	226	-0-	-74	-0-	98	1	128	2	Y	-0-					33
12	310	X	288	-0-	-22	-0-	98	1	190	2	Y	-0-					33
01	310	X	271	-0-	-39	-0-	98	1	173	2	Y	-0-					33
02	232	N	165	-0-	-67	-0-	165	2			Y	-0-					33
03	279	N	26	-0-	-253	-0-	26	2			Y	-0-					33
*04	270	N	27	-0-	-243	-0-	27	2			Y	-0-					33

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

11	360	X	226	-0-	-134	-0-	226	2			Y	-0-					9
12	372	X	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					9
01	372	X	306	-0-	-66	-0-	306	2			Y	-0-					9
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	292	2	44	9	Y	40	39	1			10
03	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			Y	-0-					10
*04	300	N	153	-0-	-147	-0-	142	2	11	9	Y	10	16	1			4

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

11	T. A.		846	-0-	846	944	37	1	809	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		439	-0-	439	1383	21	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		707	-0-	707	2090	33	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	2358	N	268	-0-	-2090	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	65	1	694	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

11	1530	N	1311	-0-	-219	-0-	65	1	1232	2	Y	13	3	8						38
							14	9												
12	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	67	1	1326	2	Y	6	5	8						39
							7	9												
01	1519	N	1327	-0-	-192	-0-	65	1	1254	2	Y	7	4	8						42
							8	9												
02	1276	N	1232	-0-	-44	-0-	62	1	1160	2	Y	9	3	8						48
							10	9												
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	73	1	1337	2	Y	16	4	8						60
							18	9												
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	78	1	1381	2	Y	7	33	1	4	8				30
							8	9												

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	76 12	1 9	1447	2	Y	11	73	1	4	8	13
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	75 10	1 9	1492	2	Y	9	5	8			17
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	79 8	1 9	1516	2	Y	7	6	8			18
02	1479	N	1464	-0-	-15	-0-	74 6	1 9	1384	2	Y	5	5	8			18
03	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	79 9	1 9	1464	2	Y	8	4	8			22
04	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	81 7	1 9	1437	2	Y	6	3	8			25

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
11	1530	N	1329	-0-	-201	-0-	65 19	1 9	1245	2	Y	17	11	1	5	8	19
12	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	60 18	1 9	1185	2	Y	16	21	1	6	8	8
01	1550	N	1085	-0-	-465	-0-	53 21	1 9	1011	2	Y	19	10	1	6	8	11
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	67 17	1 9	1264	2	Y	15	9	1	5	8	12
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	72 14	1 9	1323	2	Y	13	5	8			20
*04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	77 7	1 9	1372	2	Y	6	16	1	3	8	7

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	275	2	Y	4					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	827	-0-	-313	-0-	41 12	1 9	774	2	Y	11	2	8			87
12	992	N	825	-0-	-167	-0-	39 7	1 9	779	2	Y	6	3	8			90
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	39 12	1 9	755	2	Y	11	3	8			98
02	812	N	451	-0-	-361	-0-	22 23	1 9	406	2	Y	21	77	1	1	8	41
03	837	N	470	-0-	-367	-0-	24 6	1 9	440	2	Y	5	1	8			45
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					45

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	1561	-0-	-1139	-0-	323	1	1221	2	Y	15	5	8			61
							17	9									
12	2356	N	991	-0-	-1365	-0-	46	1	914	2	Y	28	2	8			87
							31	9									
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	112	1	2155	2	Y	20	9	8			98
							22	9									
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	85	1	1606	2	Y	43	7	8			134
							47	9									
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	113	1	2079	2	Y	25	104	1	5	8	50
							28	9									
*04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	126	1	2226	2	Y	29	39	1	4	8	36
							32	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

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-
04	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

11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	75	1	1420	2	Y	7	2	8			19
							8	9									
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	73	1	1443	2	Y	6	5	8			20
							7	9									
01	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	70	1	1344	2	Y	6	4	8			22
							7	9									
02	1450	N	1241	-0-	-209	-0-	62	1	1172	2	Y	6	1	8			27
							7	9									
03	1519	N	1265	-0-	-254	-0-	64	1	1187	2	Y	13					40
							14	9									
04	1380	N	1156	-0-	-224	-0-	62	1	1092	2	Y	2	22	1			20
							2	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

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

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

11	570	N	440	-0-	-130	-0-	22	1	411	2	Y	6	35	1	3	8	18
							7	9									
12	682	N	566	-0-	-116	-0-	27	1	526	2	Y	12	2	8			28
							13	9									
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	23	1	442	2	Y	5	3	8			30
							6	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	23	1	422	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					30

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	-0-	-0-	-10	-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.		47	-0-	47	47	2	1	45	2	Y	-0-					4
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT					4

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	805	2	Y	3	1	8			15
							3	9									
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	35	1	684	2	Y	2	13	1	1	8	3
							2	9									
01	775	N	531	-0-	-244	-0-	26	1	502	2	Y	3					6
							3	9									
02	812	N	761	-0-	-51	-0-	38	1	722	2	Y	1					7
							1	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	39	1	711	2	Y	-0-	7	1			-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

11	1470	N	1278	-0-	-192	-0-	63	1	1195	2	Y	18	21	1	3	8	15
							20	9									
12	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	61	1	1211	2	Y	14	20	1	4	8	5
							15	9									
01	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	59	1	1124	2	Y	22	14	1	4	8	9
							24	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	65	1	1224	2	Y	26	2	8			33
							29	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	66	1	1207	2	Y	55	50	1	2	8	36
							61	9									
*04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	67	1	1184	2	Y	46	71	1	1	8	10
							51	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	77	1	1457	2	Y	14	4	8			46
							15	9									
12	1457	N	1124	-0-	-333	-0-	54	1	1062	2	Y	7	5	8			48
							8	9									
01	1984	N	472	-0-	-1512	-0-	23	1	437	2	Y	11	2	8			57
							12	9									
02	1508	N	489	-0-	-1019	-0-	24	1	454	2	Y	10	2	8			65
							11	9									
03	1116	N	781	-0-	-335	-0-	39	1	725	2	Y	15	3	8			77
							17	9									
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	21	1	373	2	Y	1	1	8			77
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2730	-0-	-660	-0-	133 65	1 9	2532	2	Y	59	47	1	6	8	80
12	3410	X	2901	-0-	-509	-0-	136 63	1 9	2702	2	Y	57	91	1	8	8	38
01	3317	X	2794	-0-	-523	-0-	135 73	1 9	2586	2	Y	66	44	1	8	8	52
02	2784	X	2476	-0-	-308	-0-	123 48	1 9	2305	2	Y	44	41	1	6	8	49
03	2914	X	2511	-0-	-403	-0-	127 43	1 9	2341	2	Y	39	6	8			82
04	2820	X	2510	-0-	-310	-0-	133 20	1 9	2357	2	Y	18	66	1	4	8	30

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

11	570	N	507	-0-	-63	-0-	25	1	482	2	Y	-0-					31
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	24	1	478	2	Y	-0-					31
01	558	N	468	-0-	-90	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					31
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	Y	-0-					31
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	25	1	468	2	Y	-0-					31
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	2	Y	-0-					31

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	79 4	1 9	1500	2	Y	4	3	8			41
12	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	78 4	1 9	1538	2	Y	4	3	8			42
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	78 17	1 9	1494	2	Y	15	3	8			54
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	77 17	1 9	1444	2	Y	15	3	8			66
03	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	83 3	1 9	1521	2	Y	3	3	8			66
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	85 19	1 9	1503	2	Y	17	2	8			81

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	40	1			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	60 62	1 9	1139	2	Y	56	5	8			67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		807	-0-	807	807	41 22	1 9	744	2	Y	20	2	8			85
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	807					Y	NO RPT					85

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	68	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	475	2	Y	1	6	1			1
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26 11	1 9	504	2	N	10					204
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2	175	1			31
01	527	N	366	-0-	-161	-0-	18 17	1 9	331	2	N	15					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	490	2	N	1	1	8			46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6 47	1 9	129	2	Y	43					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	50	1	946	2	Y	34	4	8			69
							37	9									
12	1023	N	951	-0-	-72	-0-	44	1	875	2	Y	29	8	8			90
							32	9									
01	1054	N	950	-0-	-104	-0-	45	1	870	2	Y	32	7	8			115
							35	9									
02	986	N	846	-0-	-140	-0-	41	1	770	2	Y	32	8	8			139
							35	9									
03	961	N	926	-0-	-35	-0-	46	1	839	2	Y	37	5	8			171
							41	9									
04	930	N	763	-0-	-167	-0-	39	1	687	2	Y	34	139	1	3	8	63
							37	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
11	2700	X	1949	-0-	-751	-0-	97	1	1843	2	Y	8	8	8			41
							9	9									
12	2573	X	1914	-0-	-659	-0-	92	1	1814	2	Y	7	5	8			43
							8	9									
01	2449	X	1899	-0-	-550	-0-	93	1	1794	2	Y	11					54
							12	9									
02	1885	N	1808	-0-	-77	-0-	91	1	1709	2	Y	7	6	8			55
							8	9									
03	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	98	1	1796	2	Y	7	7	8			55
							8	9									
04	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	95	1	1684	2	Y	10	55	1	3	8	7
							11	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
11	1890	N	1672	-0-	-218	-0-	83	1	1586	2	N	3	3	8			82
							3	9									
12	1922	N	1742	-0-	-180	-0-	84	1	1655	2	N	3					85
							3	9									
01	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	85	1	1640	2	N	16	4	8			97
							18	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	85	1	1600	2	N	6	3	8			100
							7	9									
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	91	1	1673	2	N	3	1	8			102
							3	9									
*04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	89	1	1584	2	N	30	3	8			129
							33	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	2					8
							2	9									
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					8
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					8
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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 #: 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
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	Y	6	15	1	1	8	5
							7	9									
12	744	N	673	-0-	-71	-0-	32	1	637	2	Y	4	6	1	1	8	2
							4	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	735	2	Y	6	4	1	1	8	3
							7	9									
02	725	N	572	-0-	-153	-0-	29	1	539	2	Y	4	1	8			6
							4	9									
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	35	1	643	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	750	N	543	-0-	-207	-0-	29	1	514	2	Y	-0-					-0-

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
11	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	69	1	1308	2	Y	12					50
							13	9									
12	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	69	1	1357	2	Y	9	7	8			52
							10	9									
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	76	1	1464	2	Y	28	8	8			72
							31	9									
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	76	1	1427	2	Y	13	7	8			78
							14	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	77	1	1411	2	Y	17	6	8			89
							19	9									
04	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	79	1	1392	2	Y	7	4	8			92
							8	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-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
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 10138 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	3432	-0-	-4518	-0-	155	1	3267	2	Y	9	1	8			226
							10	9									
12	7533	X	5011	-0-	-2522	-0-	238	1	4766	2	Y	6	117	1	1	8	114
							7	9									
01	6665	X	4596	-0-	-2069	-0-	219	1	4370	2	Y	6	4	8			116
							7	9									
02	5742	X	3984	-0-	-1758	-0-	202	1	3775	2	Y	6					122
							7	9									
03	6138	X	5637	-0-	-501	-0-	484	1	5152	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
*04	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	769	1	5123	2	Y	11	44	1	2	8	87
							12	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 #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	55 42	1 9	1048	2	Y	38	18	1	4	8	35
12	1271	N	1036	-0-	-235	-0-	48 46	1 9	942	2	Y	42	35	1	4	8	38
01	1271	N	948	-0-	-323	-0-	45 34	1 9	869	2	Y	31	32	1	3	8	34
02	1102	N	1080	-0-	-22	-0-	53 35	1 9	992	2	Y	32	31	1	5	8	30
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61 29	1 9	1120	2	Y	26	32	1	2	8	22
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	56 18	1 9	990	2	Y	16	29	1	1	8	8

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

11	T. A.		-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		100	-0-	100	100	6	1	94	2	Y	-0-					1
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	100					Y	NO RPT					1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

11	450	N	256	-0-	-194	-0-	13 1	1 9	242	2	Y	1	6	1			1
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	341	N	148	-0-	-193	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

11	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	110 20	1 9	2100	2	Y	18	6	8			191
12	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	105 23	1 9	2087	2	Y	21	185	1	5	8	22
01	2418	X	2090	-0-	-328	-0-	102 22	1 9	1966	2	Y	20	8	8			34
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	112 19	1 9	2100	2	Y	17	7	8			44
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	115 11	1 9	2117	2	Y	10	7	8			47
*04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	117 8	1 9	2072	2	Y	7	4	8			50

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	136	1	2582	2	N	9	9	8			48
							10	9									
12	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	122	1	2409	2	N	13	13	8			48
							14	9									
01	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	115	1	2206	2	N	9	9	8			48
							10	9									
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	149	1	2808	2	N	25	10	8			63
							28	9									
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	157	1	2893	2	N	9	9	8			63
							10	9									
*04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	126	1	2225	2	N	2	2	8			63
							2	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

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

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

11	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	74	1	1409	2	Y	27	103	1	7	8	28
							30	9									
12	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	62	1	1219	2	Y	19	9	8			38
							21	9									
01	1488	N	1059	-0-	-429	-0-	50	1	955	2	Y	49	5	8			82
							54	9									
02	1450	N	1021	-0-	-429	-0-	51	1	963	2	Y	6	6	8			82
							7	9									
03	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	56	1	1032	2	Y	12	4	8			90
							13	9									
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	52	1	929	2	Y	71	4	8			157
							78	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

11	30	N	-0-	-0-	-30	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

11	930	N	610	-0-	-320	-0-	29	1	551	2	Y	27	24	1	4	8	23
							30	9									
12	868	N	612	-0-	-256	-0-	28	1	563	2	Y	19	30	1	5	8	7
							21	9									
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	34	1	646	2	Y	21	15	1	4	8	9
							23	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	Y	14	3	8			20
							15	9									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	40	1	738	2	Y	25	28	1	1	8	16
							28	9									
04	690	N	597	-0-	-93	-0-	31	1	547	2	Y	17	29	1			4
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO, 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
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	112 18	1 9	2132	2	Y	16	128	1	5	8	28
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	109 12	1 9	2154	2	Y	11	9	8			30
01	2294	N	2191	-0-	-103	-0-	107 22	1 9	2062	2	Y	20	10	8			40
02	2175	N	2062	-0-	-113	-0-	104 8	1 9	1950	2	Y	7	7	8			40
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	118 10	1 9	2165	2	Y	9	6	8			43
04	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	112 14	1 9	1985	2	Y	13	4	8			52

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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					43
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					43
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					43
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					43
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	Y	-0-					43
*04	270	N	138	-0-	-132	-0-	18	1	120	2	Y	-0-					43

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	3660	X	3193	-0-	-467	-0-	158 23	1 9	3012	2	Y	21	6	8			66
12	3782	X	3037	-0-	-745	-0-	144 37	1 9	2856	2	Y	34	56	1	12	8	32
01	3782	X	3218	-0-	-564	-0-	157 48	1 9	3013	2	Y	44	12	8			64
02	3219	X	3089	-0-	-130	-0-	154 35	1 9	2900	2	Y	32	12	8			84
03	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	166 53	1 9	3066	2	Y	48	97	1	12	8	23
04	3180	X	3164	-0-	-16	-0-	168 12	1 9	2984	2	Y	11	5	8			29

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	74	1	1403	2	N	28	8	8			145
							31	9									
12	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	68	1	1354	2	N	25	11	8			159
							28	9									
01	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	68	1	1303	2	N	54	11	8			202
							59	9									
02	1450	N	1288	-0-	-162	-0-	63	1	1189	2	N	33	8	8			227
							36	9									
03	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	72	1	1319	2	N	55	176	1	7	8	99
							61	9									
04	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	66	1	1165	2	N	10	5	8			104
							11	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	934	-0-	-1376	-0-	46	1	875	2	Y	12	2	8			111
							13	9									
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	112	1	2213	2	Y	21	96	1	5	8	31
							23	9									
01	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	82	1	1569	2	Y	29	6	8			54
							32	9									
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	83	1	1557	2	Y	17	5	8			66
							19	9									
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	97	1	1784	2	Y	24	74	1	4	8	12
							26	9									
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	86	1	1527	2	Y	6	2	8			16
							7	9									

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	645	-0-	-105	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					10
12	837	N	754	-0-	-83	-0-	36	1	718	2	Y	-0-					10
01	775	N	662	-0-	-113	-0-	33	1	628	2	Y	1					11
							1	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	37	1	689	2	Y	1					12
							1	9									
03	744	N	583	-0-	-161	-0-	30	1	553	2	Y	-0-					12
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	83	1	1586	2	Y	6	5	8			34
							7	9									
12	1984	N	1238	-0-	-746	-0-	59	1	1170	2	Y	8	6	8			36
							9	9									
01	1860	N	1139	-0-	-721	-0-	55	1	1065	2	Y	17	6	8			47
							19	9									
02	1624	N	1048	-0-	-576	-0-	52	1	977	2	Y	17	5	8			59
							19	9									
03	1240	N	931	-0-	-309	-0-	48	1	879	2	Y	4	4	8			59
							4	9									
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	87	1	1537	2	Y	16	3	8			72
							18	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 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
11	870	X	589	-0-	-281	-0-	29	1	554	2	Y	5	1	8			62
							6	9									
12	837	X	620	-0-	-217	-0-	30	1	586	2	Y	4	2	8			64
							4	9									
01	775	X	613	-0-	-162	-0-	30	1	573	2	Y	9	3	8			70
							10	9									
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	631	2	Y	10	55	1	1	8	24
							11	9									
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	28	1	511	2	Y	1					25
							1	9									
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					25

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	88	1	1679	2	Y	12	3	8			27
							13	9									
12	2046	N	1817	-0-	-229	-0-	87	1	1719	2	Y	10	5	8			32
							11	9									
01	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	80	1	1537	2	Y	17	6	8			43
							19	9									
02	1711	N	1438	-0-	-273	-0-	72	1	1356	2	Y	9	37	1	4	8	11
							10	9									
03	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	85	1	1564	2	Y	10	5	8			16
							11	9									
04	1590	N	1374	-0-	-216	-0-	73	1	1287	2	Y	13	2	8			27
							14	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	1020	N	974	-0-	-46	-0-	47	1	899	2	N	25	3	8			184
							28	9									
12	1116	N	789	-0-	-327	-0-	37	1	732	2	N	18	2	8			200
							20	9									
01	1023	N	724	-0-	-299	-0-	33	1	638	2	N	48	2	8			246
							53	9									
02	928	N	925	-0-	-3	-0-	44	1	826	2	N	50	170	1	2	8	124
							55	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	912	2	N	42	3	8			163
							46	9									
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	46	1	818	2	N	5	75	1	1	8	92
							6	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

11	2700	X	2554	-0-	-146	-0-	127	1	2419	2	N	7	7	8			167
							8	9									
12	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	125	1	2466	2	N	12	12	8			167
							13	9									
01	2759	X	2576	-0-	-183	-0-	125	1	2398	2	N	48	21	8			194
							53	9									
02	2465	N	2350	-0-	-115	-0-	118	1	2221	2	N	10	10	8			194
							11	9									
03	2604	N	2347	-0-	-257	-0-	120	1	2216	2	N	10	10	8			194
							11	9									
04	2490	N	2377	-0-	-113	-0-	126	1	2239	2	N	11	133	1	4	8	68
							12	9									

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

11	4890	X	4459	-0-	-431	-0-	222	1	4224	2	Y	12	4	8			16
							13	9									
12	5053	X	4507	-0-	-546	-0-	216	1	4277	2	Y	13	7	8			22
							14	9									
01	5022	X	4346	-0-	-676	-0-	214	1	4118	2	Y	13	6	8			29
							14	9									
02	4524	X	4412	-0-	-112	-0-	222	1	4175	2	Y	14	7	8			36
							15	9									
03	4712	X	4701	-0-	-11	-0-	241	1	4445	2	Y	14	5	8			45
							15	9									
04	4470	X	4436	-0-	-34	-0-	236	1	4187	2	Y	12	36	1	3	8	18
							13	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3068	-0-	-802	-0-	151	1	2876	2	Y	37	5	8			104
							41	9									
12	3999	X	3347	-0-	-652	-0-	160	1	3161	2	Y	24	8	8			120
							26	9									
01	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	161	1	3094	2	Y	49	10	8			159
							54	9									
02	3132	X	2518	-0-	-614	-0-	126	1	2367	2	Y	23	137	1	6	8	39
							25	9									
03	3348	X	2934	-0-	-414	-0-	150	1	2754	2	Y	27	7	8			59
							30	9									
04	3240	X	2183	-0-	-1057	-0-	115	1	2034	2	Y	31	3	8			87
							34	9									

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 10992 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	9933	-0-	-927	-0-	495	1	9409	2	Y	26	73	1	8	8	25
							29	9									
12	10912	X	9566	-0-	-1346	-0-	458	1	9077	2	Y	28	8	8			45
							31	9									
01	10726	X	9258	-0-	-1468	-0-	456	1	8768	2	Y	31	7	8			69
							34	9									
02	9599	X	8504	-0-	-1095	-0-	428	1	8046	2	Y	27	7	8			89
							30	9									
03	10261	X	8856	-0-	-1405	-0-	454	1	8365	2	Y	34	56	1	6	8	61
							37	9									
04	9930	X	8372	-0-	-1558	-0-	445	1	7888	2	Y	35	56	1	4	8	36
							39	9									

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	9984	2	33	9	N	30	175	1	1	8	37
12	20411	X	20411	-0-	-0-	-0-	977	1	19347	2	N	79	9	8			107
							87	9									
01	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	888	1	17062	2	N	78	10	8			175
							86	9									
02	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	800	1	15051	2	N	58	6	8			227
							64	9									
03	16802	X	15991	-0-	-811	-0-	821	1	15120	2	N	45	181	1	1	8	90
							50	9									
04	16260	X	14721	-0-	-1539	-0-	783	1	13881	2	N	52	85	1	2	8	55
							57	9									

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
11	12750	X	11141	-0-	-1609	-0-	503	1	10608	2	Y	27	4	8			203
							30	9									
12	13175	X	12547	-0-	-628	-0-	596	1	11909	2	Y	38	5	8			236
							42	9									
01	13175	X	11863	-0-	-1312	-0-	564	1	11245	2	Y	49	6	8			279
							54	9									
02	12528	X	10917	-0-	-1611	-0-	552	1	10330	2	Y	32	7	8			304
							35	9									
03	13485	X	12058	-0-	-1427	-0-	1033	1	10999	2	Y	24	180	1	9	8	139
							26	9									
*04	13050	X	12020	-0-	-1030	-0-	1564	1	10422	2	Y	31	4	8			166
							34	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	6568	-0-	-2312	-0-	327	1	6219	2	N	20	7	8			97
							22	9									
12	9176	X	6750	-0-	-2426	-0-	323	1	6404	2	N	21	11	8			107
							23	9									
01	9145	X	7317	-0-	-1828	-0-	360	1	6907	2	N	45	17	8			135
							50	9									
02	8149	X	6706	-0-	-1443	-0-	337	1	6339	2	N	27	13	8			149
							30	9									
03	8711	X	7516	-0-	-1195	-0-	386	1	7107	2	N	21	11	8			159
							23	9									
*04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	382	1	6775	2	N	22	133	1	6	8	42
							24	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20280	X	18499	-0-	-1781	-0-	923	1	17551	2	N	23	13	8			134
							25	9									
12	20832	X	18134	-0-	-2698	-0-	871	1	17239	2	N	22	16	8			140
							24	9									
01	19964	X	18116	-0-	-1848	-0-	893	1	17160	2	N	57	17	8			180
							63	9									
02	18531	X	16798	-0-	-1733	-0-	845	1	15889	2	N	58	175	1	15	8	48
							64	9									
03	19561	X	17388	-0-	-2173	-0-	892	1	16423	2	N	66	12	8			102
							73	9									
04	18510	X	16396	-0-	-2114	-0-	872	1	15459	2	N	59	6	8			155
							65	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19830	X	16554	-0-	-3276	-0-	742	1	15674	2	Y	125	170	1	15	8	164
							138	9									
12	20305	X	17941	-0-	-2364	-0-	848	1	16946	2	Y	134	37	8			261
							147	9									
01	20119	X	18553	-0-	-1566	-0-	879	1	17531	2	Y	130	178	1	31	8	182
							143	9									
02	18357	X	16399	-0-	-1958	-0-	823	1	15415	2	Y	146	37	8			291
							161	9									
03	19623	X	18355	-0-	-1268	-0-	1564	1	16655	2	Y	124	177	1	50	8	188
							136	9									
*04	18990	X	18455	-0-	-535	-0-	2389	1	15916	2	Y	136	181	1	30	8	113
							150	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24310	X	24310	-0-	-0-	-0-	24289	2	21	9	N	19	17	8			105
12	23378	X	23378	-0-	-0-	-0-	23337	2	41	9	N	37	23	8			119
01	23430	X	23430	-0-	-0-	-0-	23386	2	44	9	N	40	22	8			137
02	21645	X	21645	-0-	-0-	-0-	21616	2	29	9	N	26	16	8			147
03	24703	X	24703	-0-	-0-	-0-	24674	2	29	9	N	26	14	8			159
*04	23543	X	23543	-0-	-0-	-0-	23524	2	19	9	N	17	111	1	8	8	57

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29700	X	25869	-0-	-3831	-0-	1291	1	24554	2	N	22	15	8			134
							24	9									
12	30225	X	25767	-0-	-4458	-0-	1237	1	24502	2	N	25	22	8			137
							28	9									
01	29326	X	24916	-0-	-4410	-0-	1231	1	23646	2	N	35	27	8			145
							39	9									
02	26303	X	21827	-0-	-4476	-0-	1098	1	20652	2	N	70	13	8			202
							77	9									
03	27342	X	22309	-0-	-5033	-0-	1146	1	21107	2	N	51	16	8			237
							56	9									
04	25860	X	21537	-0-	-4323	-0-	1148	1	20349	2	N	36	173	1	8	8	92
							40	9									

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
11	43680	X	38583	-0-	-5097	-0-	1926	1	36628	2	N	26	22	8			169
							29	9									
12	43586	X	38555	-0-	-5031	-0-	1852	1	36666	2	N	34	31	8			172
							37	9									
01	42253	X	37529	-0-	-4724	-0-	1852	1	35588	2	N	81	39	8			214
							89	9									
02	38686	X	34343	-0-	-4343	-0-	1730	1	32554	2	N	54	179	1	31	8	58
							59	9									
03	40486	X	36021	-0-	-4465	-0-	1853	1	34129	2	N	35	30	8			63
							39	9									
04	38580	X	34331	-0-	-4249	-0-	1833	1	32475	2	N	21	17	8			67
							23	9									

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
11	33240	X	29710	-0-	-3530	-0-	1482	1	28188	2	N	36	29	8			179
							40	9									
12	33852	X	29410	-0-	-4442	-0-	1412	1	27952	2	N	42	39	8			182
							46	9									
01	32581	X	28774	-0-	-3807	-0-	1420	1	27285	2	N	63	45	8			200
							69	9									
02	29493	X	27117	-0-	-2376	-0-	1365	1	25676	2	N	69	166	1	33	8	70
							76	9									
03	30876	X	28200	-0-	-2676	-0-	1450	1	26702	2	N	44	32	8			82
							48	9									
04	29700	X	26689	-0-	-3011	-0-	1425	1	25243	2	N	19	18	8			83
							21	9									

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 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
11	35730	X	32596	-0-	-3134	-0-	1626	1	30920	2	N	45	56	1	32	8	61
							50	9									
12	36921	X	32744	-0-	-4177	-0-	1571	1	31108	2	N	59	47	8			73
							65	9									
01	36301	X	31584	-0-	-4717	-0-	1560	1	29970	2	N	49	49	8			73
							54	9									
02	33176	X	29128	-0-	-4048	-0-	1468	1	27620	2	N	36	36	8			73
							40	9									
03	34596	X	30176	-0-	-4420	-0-	1552	1	28585	2	N	35	35	8			73
							39	9									
04	32610	X	27746	-0-	-4864	-0-	1481	1	26241	2	N	22	56	1	19	8	20
							24	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50970	X	38817	-0-	-12153	-0-	38630	2	187	9	N	170	165	1	48	8	77
12	49383	X	37952	-0-	-11431	-0-	37730	2	222	9	N	202	175	1	66	8	38
01	46903	X	36573	-0-	-10330	-0-	36341	2	232	9	N	211	79	8			170
02	40600	X	31432	-0-	-9168	-0-	31258	2	174	9	N	158	181	1	39	8	108
03	41819	X	31468	-0-	-10351	-0-	31277	2	191	9	N	174	180	1	37	8	65
04	38820	X	29033	-0-	-9787	-0-	28876	2	157	9	N	143	104	1	27	8	77

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70590	X	55808	-0-	-14782	-0-	55643	2	165	9	N	150	180	1	43	8	102
12	69626	X	54547	-0-	-15079	-0-	54385	2	162	9	N	147	58	8			191
01	66371	X	52825	-0-	-13546	-0-	52620	2	205	9	N	186	181	1	71	8	125
02	58870	X	43309	-0-	-15561	-0-	43136	2	173	9	N	157	173	1	39	8	70
03	60326	X	46389	-0-	-13937	-0-	46229	2	160	9	N	145	35	8			180
04	55800	X	40912	-0-	-14888	-0-	40765	2	147	9	N	134	246	1	21	8	47

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	3300	X	567	-0-	-2733	-0-	78	1	489	3	N	-0-					40
12	3410	X	292	-0-	-3118	-0-	36	1	256	3	N	-0-					40
01	3410	X	307	-0-	-3103	-0-	51	1	256	3	N	-0-					40
02	3045	X	107	-0-	-2938	-0-	33	1	74	3	N	-0-					40
03	3255	X	12	-0-	-3243	-0-	4	1	8	3	N	-0-					40
*04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	786	1	2319	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
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	203	1	1270	3	N	-0-					50
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	203	1	1431	3	N	-0-					50
01	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	230	1	1152	3	N	-0-					50
02	1421	N	1416	-0-	-5	-0-	438	1	978	3	N	-0-					50
03	1643	N	853	-0-	-790	-0-	278	1	575	3	N	-0-					50
04	1350	N	876	-0-	-474	-0-	222	1	654	3	N	-0-					50

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
11	1950	X	1476	-0-	-474	-0-	1476	2			N	-0-					54
12	4309	X	757	-0-	-3552	-0-	757	2			N	-0-					54
01	4309	X	506	-0-	-3803	-0-	506	2			N	-0-					54
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					54
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					54
*04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					54

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

11	3000	X	984	-0-	-2016	-0-	984	2			N	-0-					63
12	3100	X	421	-0-	-2679	-0-	421	2			N	-0-					63
01	3100	X	2273	-0-	-827	-0-	2273	2			N	-0-					63
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					63
03	1023	X	591	-0-	-432	-0-	591	2			N	-0-					63
04	2190	X	1320	-0-	-870	-0-	1320	2			N	-0-					63

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3304	2	6	9	N	5	93	1			35
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4416	2	17	9	N	15					50
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3916	2	6	9	N	5					55
02	2581	X	2431	-0-	-150	-0-	2431	2			N	-0-					55
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3874	2	24	9	N	22					77
*04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3780	2	17	9	N	15					92

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

11	3960	X	2789	-0-	-1171	-0-	2789	2			N	-0-					25
12	4123	X	981	-0-	-3142	-0-	981	2			N	-0-					25
01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					25
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					25
03	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	3990	2			N	-0-					25
04	4530	X	1043	-0-	-3487	-0-	1043	2			N	-0-					25

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	18	1	645	2	N	-0-					114
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	27	1	884	2	N	-0-					114
01	806	N	571	-0-	-235	-0-	17	1	554	2	N	-0-					114
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	21	1	629	2	N	-0-					114
03	899	N	726	-0-	-173	-0-	21	1	705	2	N	-0-					114
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	17	1	585	2	N	-0-					114

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	126	1	4608	2	N	-0-					98
12	4836	X	4481	-0-	-355	-0-	131	1	4350	2	N	-0-					98
01	4774	X	4400	-0-	-374	-0-	129	1	4271	2	N	-0-					98
02	4582	X	3707	-0-	-875	-0-	119	1	3588	2	N	-0-					98
03	4898	X	4513	-0-	-385	-0-	128	1	4385	2	N	-0-					98
04	4740	X	4283	-0-	-457	-0-	121	1	4162	2	N	-0-					98

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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					43
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43
01	3100	N	3278	-0-	178	178	3278	2			N	-0-					43
02	1029	N	851	-0-	-178	-0-	851	2			N	-0-					43
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					43
04	1860	X	333	-0-	-1527	-0-	333	2			N	-0-					43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	359	-0-	-781	-0-	10	1	349	2	N	-0-					118
12	1147	N	738	-0-	-409	-0-	22	1	716	2	N	-0-					118
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	72	1	2385	2	N	-0-					118
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	24	1	725	2	N	-0-					118
03	744	N	128	-0-	-616	-0-	4	1	124	2	N	-0-					118
04	1410	N	65	-0-	-1345	-0-	2	1	63	2	N	-0-					118

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	2671	-0-	-779	-0-	240	1	2431	2	N	-0-					155
12	3410	X	2172	-0-	-1238	-0-	230	1	1938	2	N	4					159
							4	9									
01	3410	X	3365	-0-	-45	-0-	300	1	3063	2	N	2					161
							2	9									
02	2987	X	2683	-0-	-304	-0-	280	1	2397	2	N	5					166
							6	9									
03	3193	X	1958	-0-	-1235	-0-	290	1	1667	2	N	1					167
							1	9									
04	3270	X	2768	-0-	-502	-0-	300	1	2459	2	N	8	137	1			38
							9	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	6966	-0-	-1224	-0-	302	1	6664	3	Y	-0-					38
12	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	338	1	9086	3	Y	-0-					38
01	8463	X	8335	-0-	-128	-0-	309	1	8026	3	Y	-0-					38
02	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	372	1	8064	3	Y	82	84	1			36
							90	9									
03	9424	X	8927	-0-	-497	-0-	250	1	8677	3	Y	-0-					36
04	9120	X	7496	-0-	-1624	-0-	212	1	7233	3	Y	46	43	1			39
							51	9									

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

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

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3763	-0-	-227	-0-	166	1	3597	3	Y	-0-					20
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	170	1	4495	3	Y	-0-					20
01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	177	1	4532	3	Y	-0-					20
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	197	1	4228	3	Y	44	44	1			20
							48	9									
03	4650	X	4633	-0-	-17	-0-	131	1	4502	3	Y	-0-					20
04	4560	X	3859	-0-	-701	-0-	111	1	3722	3	Y	24	23	1			21
							26	9									

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					2
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					2
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					2
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					2
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					2

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	4291	-0-	-1469	-0-	227	1	4064	3	Y	-0-					51
12	5952	X	5563	-0-	-389	-0-	387	1	5176	3	Y	-0-					51
01	5642	X	4518	-0-	-1124	-0-	225	1	4293	3	Y	-0-					51
02	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	209	1	5816	3	Y	-0-					51
03	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	251	1	5961	3	Y	-0-					51
04	5370	X	5080	-0-	-290	-0-	284	1	4762	3	Y	31	46	1			36
							34	9									

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
11	2520	N	2304	-0-	-216	-0-	102	1	2202	3	Y	-0-					15
12	2635	N	2599	-0-	-36	-0-	95	1	2504	3	Y	-0-					15
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	101	1	2569	3	Y	-0-					15
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	111	1	2380	3	Y	24	25	1			14
							26	9									
03	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	72	1	2463	3	Y	-0-					14
04	2580	N	2138	-0-	-442	-0-	61	1	2063	3	Y	13	16	1			11
							14	9									

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	4770	X	4344	-0-	-426	-0-	229	1	4115	3	Y	-0-					32
12	5456	X	5422	-0-	-34	-0-	373	1	5049	3	Y	-0-					32
01	5456	X	5154	-0-	-302	-0-	256	1	4898	3	Y	-0-					32
02	5075	X	3442	-0-	-1633	-0-	122	1	3320	3	Y	-0-					32
03	5425	X	3823	-0-	-1602	-0-	154	1	3669	3	Y	-0-					32
04	5250	X	3401	-0-	-1849	-0-	188	1	3190	3	Y	21	25	1			28
							23	9									

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
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	111	1	2452	3	Y	-0-					13
12	2914	N	2540	-0-	-374	-0-	90	1	2450	3	Y	-0-					13
01	2635	N	2572	-0-	-63	-0-	95	1	2477	3	Y	-0-					13
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	113	1	2471	3	Y	25	24	1			14
							28	9									
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	78	1	2760	3	Y	-0-					14
04	2490	N	2194	-0-	-296	-0-	61	1	2118	3	Y	14	16	1			12
							15	9									

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
11	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	736	1	15563	3	Y	-0-	2	5			26
12	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	915	1	15729	3	Y	-0-					26
01	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	936	1	15686	3	Y	-0-					26
02	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	1028	1	14066	3	Y	-0-					26
03	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	654	1	14970	3	Y	-0-					26
*04	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	584	1	15529	3	Y	170	170	1			26
							187	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	Y	-0-	1	5			-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	3	Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	22	1	501	3	Y	-0-					-0-
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	539	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

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-
04	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

11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					2
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	3	N	-0-					2
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	N	-0-					2
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	25	2	1			25
							28	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	N	-0-					25
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	227	3	N	1	1	1			25
							1	9									

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					95
12	3968	X	3053	-0-	-915	-0-	3053	2			N	-0-					95
01	3968	X	3497	-0-	-471	-0-	3497	2			N	-0-					95
02	3770	X	3079	-0-	-691	-0-	3079	2			N	-0-					95
03	4030	X	3214	-0-	-816	-0-	3214	2			N	-0-					95
04	3900	X	3078	-0-	-822	-0-	3078	2			N	-0-					95

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

11	7260	X	5030	-0-	-2230	-0-	5030	2			N	-0-					105
12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					105
01	7502	X	6563	-0-	-939	-0-	6563	2			N	-0-					105
02	6931	X	5182	-0-	-1749	-0-	5182	2			N	-0-					105
03	7502	X	5896	-0-	-1606	-0-	5896	2			N	-0-					105
04	7260	X	6502	-0-	-758	-0-	6502	2			N	-0-					105

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

11	5430	X	3279	-0-	-2151	-0-	3279	2			N	-0-					87
12	5611	X	4830	-0-	-781	-0-	4830	2			N	-0-					87
01	5115	X	3210	-0-	-1905	-0-	3210	2			N	-0-					87
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					87
03	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					87
04	4680	X	3279	-0-	-1401	-0-	3279	2			N	-0-					87

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	682	N	358	-0-	-324	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	522	N	482	-0-	-40	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	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

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
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		601				N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					109
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					109
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					109
04	14B2 EXT		-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	91	1	1844	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	98	1	1895	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	102	1	1883	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	84	1	1694	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	94	1	1901	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	90	1	1829	2	Y	55	51	1			4
							61	9									

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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-
04	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

11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

11	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	169	1	3421	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	184	1	3528	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3553	-0-	-322	-0-	182	1	3371	2	Y	-0-					-0-
02	3625	X	3217	-0-	-408	-0-	152	1	3065	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3479	-0-	-303	-0-	164	1	3315	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3444	-0-	-156	-0-	162	1	3282	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 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
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	50	1	1024	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	951	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1147	N	994	-0-	-153	-0-	51	1	935	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1044	N	968	-0-	-76	-0-	45	1	915	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	48	1	975	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	935	N	934	-0-	-1	-0-	44	1	890	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	2610	X	2163	-0-	-447	-0-	102	1	2059	2	Y	2	5	1	1	8	-0-
							2	9									
12	2635	X	2242	-0-	-393	-0-	111	1	2128	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
01	2635	X	2156	-0-	-479	-0-	111	1	2042	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
02	2291	X	1981	-0-	-310	-0-	93	1	1885	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
03	2356	X	2003	-0-	-353	-0-	95	1	1905	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
*04	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	96	1	1955	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	125	1	2524	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	121	1	2326	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	113	1	2102	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2175	N	1369	-0-	-806	-0-	64	1	1304	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2325	N	1624	-0-	-701	-0-	77	1	1546	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	94	1	1905	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

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

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	38 6	1 9	851	2	Y	5	5	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

11	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	310 90	1 9	7110	2	Y	82	74	1			17
12	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	349 100	1 9	7697	2	Y	91	100	1			8
01	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	406 157	1 9	8715	2	Y	143	135	1			16
02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	297 121	1 9	6525	2	Y	110	102	1			24
03	6851	X	5729	-0-	-1122	-0-	244 100	1 9	5385	2	Y	91	96	1			19
*04	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	302 110	1 9	6618	2	Y	100	108	1			11

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

11	0	A	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15700 08/31/2019

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	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-
04	T. A.		22	-0-	22	22	1 1	1 9	20	2	Y	1	1	1			-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	133 13	1 9	2686	2	Y	12	15	1			1
12	3131	X	2549	-0-	-582	-0-	125 14	1 9	2410	2	Y	13	13	1			1
01	3038	X	3005	-0-	-33	-0-	152 19	1 9	2834	2	Y	17	16	1			2
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	135 19	1 9	2726	2	Y	17	17	1			2
03	2728	X	2355	-0-	-373	-0-	111 13	1 9	2231	2	Y	12	13	1			1
04	2640	X	2414	-0-	-226	-0-	113 12	1 9	2289	2	Y	11	11	1			1

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
11	630	N	-0-	-0-	-630	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					12
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					12
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					12
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					12
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
01	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
12	2387	N	-0-	-0-	-2387	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
02	2958	X	-0-	-0-	-2958	-0-					Y	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

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

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

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					2
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					2
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2958	X	-0-	-0-	-2958	-0-					N	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					Y	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

11	4680	X	147	-0-	-4533	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	1227	-0-	-3299	-0-	61	1	1166	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4338	-0-	-188	-0-	222	1	4116	2	Y	-0-					-0-
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	238	1	4797	2	Y	-0-					-0-
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	265	1	5330	2	Y	-0-					-0-
*04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	244	1	4927	2	Y	83	77	1			6
							91	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					2
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					2
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	5			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2019 - P/A 02/19/19

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	182	186	1			26
12	2325	X	850	-0-	-1475	-0-	655	2	195	9	N	177	183	1			20
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	15					35
02	3828	X	351	-0-	-3477	-0-	174	2	177	9	N	161	170	1			26
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	182	180	1			28
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6130	-0-	-590	-0-	5665	3	465	9	N	423	360	1			318
12	6944	X	6734	-0-	-210	-0-	6240	3	494	9	N	449	363	1			404
01	6944	X	6214	-0-	-730	-0-	5761	3	453	9	N	412	542	1			274
02	6264	X	5038	-0-	-1226	-0-	4607	3	431	9	N	392	362	1			304
03	6727	X	6279	-0-	-448	-0-	5784	3	495	9	N	450	548	1			206
04	6510	X	6292	-0-	-218	-0-	5834	3	458	9	N	416	356	1			266

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	1320	3	217	9	N	197					414
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1848	3	216	9	N	196	178	1			432
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2132	3	206	9	N	187	360	1			259
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2312	3	176	9	N	160					419
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	1913	3	208	9	N	189	179	1			429
*04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2565	3	270	9	N	245	367	1			307

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2373	3	326	9	N	296	357	1			201
12	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2594	3	334	9	N	304	178	1			327
01	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2545	3	339	9	N	308	356	1			279
02	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2401	3	311	9	N	283	361	1			201
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	1934	3	327	9	N	297	179	1			319
*04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2026	3	314	9	N	285	357	1			247

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	5712	3	763	9	N	694	720	1			333
12	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5080	3	612	9	N	556	534	1			355
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5247	3	732	9	N	665	538	1			482
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	4616	3	589	9	N	535	359	1			658
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	4308	3	804	9	N	731	906	1			483
*04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2422	3	648	9	N	589	724	1			348

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
11	6450	X	4978	-0-	-1472	-0-	3679	3	1299	9	N	1181	1078	1			409
12	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	6145	3	1332	9	N	1211	1259	1			361
01	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	6631	3	1344	9	N	1222	1062	1			521
02	6235	X	4933	-0-	-1302	-0-	3794	3	1139	9	N	1035	1083	1			473
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	5794	3	1318	9	N	1198	1434	1			237
*04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	5907	3	1173	9	N	1066	893	1			410

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	321	3	510	9	N	464	715	1			335
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	61	3	343	9	N	312	363	1			284
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	828	3	381	9	N	346	357	1			273
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	797	3	318	9	N	289	174	1			388
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	41	3	328	9	N	298	357	1			329
04	1170	N	444	-0-	-726	-0-	150	3	294	9	N	267	355	1			241

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					272
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-	178	1			94
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	177	3	34	9	N	31					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177					302
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					302

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	1780	3	681	9	N	619	539	1			347
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2151	3	675	9	N	614	719	1			242
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2394	3	595	9	N	541	538	1			245
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	2630	3	625	9	N	568	359	1			454
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2364	3	656	9	N	596	903	1			147
*04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	2596	3	628	9	N	571	533	1			185

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1026	3	446	9	N	405	538	1			194
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2131	3	450	9	N	409	357	1			246
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1053	3	362	9	N	329	518	1			57
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1073	3	377	9	N	343	179	1			221
03	1550	N	509	-0-	-1041	-0-	316	3	193	9	N	175	180	1			216
*04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2117	3	540	9	N	491	540	1			167

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1546	3	286	9	N	260	178	1			311
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	1851	3	307	9	N	279	359	1			231
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1691	3	282	9	N	256	179	1			308
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1614	3	255	9	N	232	359	1			181
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1496	3	297	9	N	270	180	1			271
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1574	3	282	9	N	256	356	1			171

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

11	3000	N	3254	-0-	254	254	2700	3	554	9	N	504	538	1			243
12	3100	N	4955	-0-	1855	2109	4408	3	547	9	N	497	358	1			382
01	3100	N	4802	-0-	1702	3811	4224	3	578	9	N	525	719	1			188
02	8501	X	4690	-0-	-3811	-0-	4123	3	567	9	N	515	545	1			158
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4139	3	532	9	N	484	359	1			283
*04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	4588	3	571	9	N	519	536	1			266

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

11	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8081	3	356	9	N	324	359	1			177
12	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10040	3	366	9	N	333	180	1			330
01	8370	X	8177	-0-	-193	-0-	7832	3	345	9	N	314	359	1			285
02	8149	X	3013	-0-	-5136	-0-	2823	3	190	9	N	173	181	1			277
03	10199	X	9109	-0-	-1090	-0-	8733	3	376	9	N	342	340	1			279
04	9870	X	6649	-0-	-3221	-0-	6475	3	174	9	N	158	180	1			257

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

11	360	N	358	-0-	-2	-0-	258	3	100	9	N	91	180	1			78
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	250	3	103	9	N	94					172
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	238	3	101	9	N	92	177	1			87
02	348	N	303	-0-	-45	-0-	215	3	88	9	N	80					167
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	231	3	97	9	N	88					255
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	223	3	88	9	N	80	180	1			155

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

11	1830	N	1604	-0-	-226	-0-	1362	3	242	9	N	220	190	1			329
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1652	3	279	9	N	254	359	1			224
01	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	1523	3	224	9	N	204	178	1			250
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1530	3	230	9	N	209	179	1			280
03	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1592	3	270	9	N	245	356	1			169
*04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1607	3	234	9	N	213	180	1			202

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2282	-0-	-58	-0-	1665	3	617	9	N	561	355	1			435
12	2914	X	2337	-0-	-577	-0-	1701	3	636	9	N	578	718	1			295
01	2914	X	2237	-0-	-677	-0-	1621	3	616	9	N	560	541	1			314
02	2726	X	1937	-0-	-789	-0-	1409	3	528	9	N	480	357	1			437
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2540	3	504	9	N	458	536	1			359
*04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3313	3	518	9	N	471	536	1			294

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	533	3	551	9	N	501	532	1			440
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	316	3	472	9	N	429	538	1			331
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	168	3	510	9	N	464	355	1			440
02	1044	N	577	-0-	-467	-0-	64	3	513	9	N	466	362	1			544
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	332	3	509	9	N	463	712	1			295
*04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	760	3	538	9	N	489	532	1			252

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

11	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	4756	3	429	9	N	390	363	1			330
12	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5147	3	428	9	N	389	363	1			356
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	4967	3	436	9	N	396	548	1			204
02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	6633	3	385	9	N	350	181	1			373
03	5549	X	4544	-0-	-1005	-0-	4112	3	432	9	N	393	517	1			249
04	5370	X	4439	-0-	-931	-0-	4054	3	385	9	N	350	356	1			243

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1389	3	337	9	N	306	179	1			282
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1573	3	338	9	N	307	362	1			227
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1477	3	343	9	N	312	179	1			360
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1532	3	321	9	N	292	180	1			472
03	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1239	3	308	9	N	280	365	1			387
04	1620	N	1100	-0-	-520	-0-	879	3	221	9	N	201	354	1			234

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	2652	3	546	9	N	496	361	1			451
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	2966	3	620	9	N	564	542	1			473
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	2725	3	488	9	N	444	719	1			198
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	2657	3	598	9	N	544	359	1			383
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	2912	3	582	9	N	529	536	1			376
*04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	2697	3	527	9	N	479	721	1			134

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

11	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2201	3	279	9	N	254	181	1			234
12	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2584	3	268	9	N	244	364	1			114
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2477	3	273	9	N	248	179	1			183
02	2900	N	3448	-0-	548	548	3198	3	250	9	N	227	181	1			229
03	2666	N	1894	-0-	-772	-0-	1652	3	242	9	N	220	180	1			269
04	2580	N	2028	-0-	-552	-0-	1769	3	259	9	N	235	358	1			146

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

11	1980	X	1973	-0-	-7	-0-	1723	3	250	9	N	227	359	1			227
12	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2007	3	287	9	N	261	181	1			307
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	1855	3	178	9	N	162	180	1			289
02	1914	X	1835	-0-	-79	-0-	1655	3	180	9	N	164	179	1			274
03	2046	X	871	-0-	-1175	-0-	649	3	222	9	N	202	176	1			300
04	1980	N	648	-0-	-1332	-0-	448	3	200	9	N	182	355	1			127

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5891	-0-	-139	-0-	4987	3	904	9	N	822	737	1			432
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	5199	3	880	9	N	800	899	1			333
01	6014	X	5771	-0-	-243	-0-	4901	3	870	9	N	791	714	1			410
02	5684	X	4789	-0-	-895	-0-	4060	3	729	9	N	663	539	1			534
03	6076	X	5505	-0-	-571	-0-	4695	3	810	9	N	736	897	1			373
*04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5074	3	822	9	N	747	897	1			223

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
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1382	3	486	9	N	442	537	1			130
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1567	3	491	9	N	446	359	1			217
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1387	3	497	9	N	452	539	1			130
02	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1357	3	415	9	N	377	365	1			142
03	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	1490	3	476	9	N	433	353	1			222
*04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1704	3	442	9	N	402	539	1			85

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
11	9300	X	8398	-0-	-902	-0-	7932	3	466	9	N	424	355	1			468
12	9207	X	8946	-0-	-261	-0-	8581	3	365	9	N	332	366	1			434
01	9269	X	8556	-0-	-713	-0-	8025	3	531	9	N	483	718	1			199
02	8671	X	7841	-0-	-830	-0-	7408	3	433	9	N	394	180	1			413
03	9269	X	8383	-0-	-886	-0-	8127	3	256	9	N	233	359	1			287
04	8670	X	8353	-0-	-317	-0-	8126	3	227	9	N	206	178	1			315

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
11	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1582	3	128	9	N	116	179	1			229
12	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1788	3	160	9	N	145	182	1			192
01	1953	X	1694	-0-	-259	-0-	1562	3	132	9	N	120	180	1			132
02	1827	X	954	-0-	-873	-0-	849	3	105	9	N	95					227
03	1953	N	1331	-0-	-622	-0-	1188	3	143	9	N	130	177	1			180
04	1650	N	1350	-0-	-300	-0-	1211	3	139	9	N	126	178	1			128

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
11	10200	X	6500	-0-	-3700	-0-	5957	3	543	9	N	494	551	1			227
12	10540	X	1925	-0-	-8615	-0-	1857	3	68	9	N	62					289
01	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	9789	3	964	9	N	876	898	1			267
02	9860	X	6715	-0-	-3145	-0-	6013	3	702	9	N	638	542	1			363
03	9393	X	6446	-0-	-2947	-0-	5812	3	634	9	N	576	722	1			217
04	10200	X	6510	-0-	-3690	-0-	6107	3	403	9	N	366	355	1			228

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
11	9960	X	9748	-0-	-212	-0-	9014	3	734	9	N	667	715	1			329
12	10044	X	9455	-0-	-589	-0-	9111	3	344	9	N	313	360	1			282
01	10044	X	8914	-0-	-1130	-0-	8322	3	592	9	N	538	539	1			281
02	9425	X	8889	-0-	-536	-0-	8362	3	527	9	N	479	362	1			398
03	10075	X	9584	-0-	-491	-0-	9094	3	490	9	N	445	546	1			297
04	9750	X	9109	-0-	-641	-0-	8586	3	523	9	N	475	538	1			234

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
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3105	3	167	9	N	152	179	1			239
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3470	3	106	9	N	96	176	1			159
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	2974	3	149	9	N	135	180	1			114
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3771	3	118	9	N	107					221
03	2542	X	2402	-0-	-140	-0-	2290	3	112	9	N	102	179	1			144
04	2460	X	2002	-0-	-458	-0-	1875	3	127	9	N	115					259

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4661	-0-	-649	-0-	4527	3	134	9	N	122					185
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4277	3	186	9	N	169	180	1			174
01	4867	X	577	-0-	-4290	-0-	577	3			N	-0-					174
02	4553	X	2	-0-	-4551	-0-	1	3	1	9	N	1					175
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					175
04	4650	X	3	-0-	-4647	-0-	3	3			N	-0-					175

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
11	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6376	3	371	9	N	337	355	1			244
12	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7046	3	243	9	N	221	179	1			286
01	6913	X	6821	-0-	-92	-0-	6428	3	393	9	N	357	359	1			284
02	6525	X	6352	-0-	-173	-0-	5992	3	360	9	N	327	180	1			431
03	7285	X	6569	-0-	-716	-0-	6253	3	316	9	N	287	548	1			170
04	7050	X	5780	-0-	-1270	-0-	5545	3	235	9	N	214	178	1			206

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
11	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6871	3	35	9	N	32					254
12	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	2620	3	54	9	N	49	181	1			122
01	2976	X	2494	-0-	-482	-0-	2490	3	4	9	N	4					126
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2758	3	39	9	N	35					161
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3174	3	25	9	N	23					184
*04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3071	3	19	9	N	17					201

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
11	22320	X	17196	-0-	-5124	-0-	15966	3	1230	9	N	1118	1073	1			357
12	22196	X	17177	-0-	-5019	-0-	15966	3	1211	9	N	1101	1074	1			384
01	22196	X	15978	-0-	-6218	-0-	14647	3	1331	9	N	1210	1260	1			334
02	20764	X	14719	-0-	-6045	-0-	13545	3	1174	9	N	1067	892	1			509
03	21917	X	20710	-0-	-1207	-0-	19492	3	1218	9	N	1107	1254	1			362
*04	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	19497	3	1034	9	N	940	1092	1			210

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
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2797	3	226	9	N	205	180	1			245
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2810	3	206	9	N	187	180	1			252
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4181	3	273	9	N	248	180	1			320
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3061	3	242	9	N	220	181	1			359
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3392	3	230	9	N	209	366	1			202
*04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3571	3	185	9	N	168	178	1			192

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
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	863	3	10	9	N	9					176
12	961	N	562	-0-	-399	-0-	549	3	13	9	N	12	134	1			54
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1047	3	74	9	N	67					121
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					121
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					121
04	1080	N	900	-0-	-180	-0-	894	3	6	9	N	5					126

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
11	5670	X	4921	-0-	-749	-0-	4615	3	306	9	N	278	356	1			217
12	5859	X	5347	-0-	-512	-0-	5148	3	199	9	N	181	179	1			219
01	5859	X	4362	-0-	-1497	-0-	4111	3	251	9	N	228	178	1			269
02	5481	X	4304	-0-	-1177	-0-	4032	3	272	9	N	247	181	1			335
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5567	3	265	9	N	241	359	1			217
*04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6232	3	132	9	N	120	180	1			157

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3465	3	177	9	N	161	175	1			225
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2906	3	150	9	N	136	179	1			182
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3392	3	172	9	N	156	180	1			158
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2703	3	117	9	N	106					264
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3244	3	187	9	N	170	180	1			254
*04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3101	3	100	9	N	91	180	1			165

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
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5561	3	118	9	N	107					221
12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5236	3	130	9	N	118	180	1			159
01	5115	X	4852	-0-	-263	-0-	4751	3	101	9	N	92					251
02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5035	3	112	9	N	102	177	1			176
03	5115	X	4718	-0-	-397	-0-	4597	3	121	9	N	110	186	1			100
04	4950	X	4717	-0-	-233	-0-	4621	3	96	9	N	87					187

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
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	455	3	68	9	N	62					192
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	793	3	121	9	N	110	176	1			126
01	3100	N	3529	-0-	429	429	3125	3	404	9	N	367	181	1			312
02	2374	N	1945	-0-	-429	-0-	1630	3	315	9	N	286	181	1			417
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	655	3	209	9	N	190	358	1			249
04	1350	X	572	-0-	-778	-0-	494	3	78	9	N	71	177	1			143

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
11	1710	X	1379	-0-	-331	-0-	1344	3	35	9	N	32					117
12	1767	X	1149	-0-	-618	-0-	1105	3	44	9	N	40					157
01	1581	X	578	-0-	-1003	-0-	536	3	42	9	N	38					195
02	1334	X	1109	-0-	-225	-0-	1077	3	32	9	N	29					224
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1800	3	58	9	N	53					277
*04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1926	3	56	9	N	51	179	1			149

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
11	4110	X	2763	-0-	-1347	-0-	1965	3	798	9	N	725	717	1			329
12	4247	X	3572	-0-	-675	-0-	2857	3	715	9	N	650	715	1			264
01	4247	X	4137	-0-	-110	-0-	3446	3	691	9	N	628	541	1			351
02	3973	X	2140	-0-	-1833	-0-	1539	3	601	9	N	546	359	1			538
03	4185	X	1969	-0-	-2216	-0-	1314	3	655	9	N	595	870	1			263
04	3990	X	1591	-0-	-2399	-0-	1191	3	400	9	N	364	354	1			273

ETOCO, L.P. 255133
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	1885	-0-	-2705	-0-	1140	2	745	9	N	677	561	1			387
12	5673	X	3324	-0-	-2349	-0-	2427	2	897	9	N	815	921	1			281
01	5673	X	4112	-0-	-1561	-0-	3188	2	924	9	N	840	749	1			372
02	3741	X	3569	-0-	-172	-0-	2809	2	760	9	N	691	914	1			149
*03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	3416	2	917	9	N	834	736	1			247
*04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	3512	2	846	9	N	769	742	1			274

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	640	2	351	9	N	319	186	1			230
12	1643	X	942	-0-	-701	-0-	610	2	332	9	N	302	358	1			174
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	187	176	1			185
02	899	X	484	-0-	-415	-0-	478	2	6	9	N	5					190
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	107	185	1			112
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	268	185	1			195

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
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1185	2	474	9	N	431	372	1			239
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1456	2	473	9	N	430	552	1			117
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1032	2	458	9	N	416	363	1			170
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1070	2	452	9	N	411	364	1			217
*03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1652	2	460	9	N	418	540	1			95
*04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1201	2	437	9	N	397	362	1			130

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
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1570	2	349	9	N	317	379	1			152
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	897	2	347	9	N	315	370	1			97
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	755	2	355	9	N	323	181	1			239
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	772	2	322	9	N	293	372	1			160
*03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1091	2	342	9	N	311	374	1			97
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	766	2	337	9	N	306	351	1			52

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
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	815	2	255	9	N	232	190	1			202
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	310	2	238	9	N	216	365	1			53
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	139	2	264	9	N	240	191	1			102
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	515	2	250	9	N	227	185	1			144
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	560	2	266	9	N	242	184	1			202
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	279	2	240	9	N	218	350	1			70

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	377	-0-	-313	-0-	65	1	312	2	N	-0-					137
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	155	1	540	2	N	68					205
							75	9									
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	155	1	874	2	N	125	186	1			144
							138	9									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	145	1	674	2	N	78					222
							86	9									
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	155	1	590	2	N	5	184	1			43
							6	9									
04	1140	N	807	-0-	-333	-0-	150	1	644	2	N	12					55
							13	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1510	-0-	-440	-0-	125 308	1 9	1077	2	N	280	368	1			92
12	2015	X	1308	-0-	-707	-0-	155 292	1 9	861	2	N	265	185	1			172
01	1705	X	1605	-0-	-100	-0-	155 285	1 9	1165	2	N	259	364	1			67
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	145 250	1 9	1210	2	N	227	185	1			109
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	155 144	1 9	1084	2	N	131	182	1			58
04	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	150 166	1 9	1203	2	N	151	179	1			30

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

11	2490	X	2197	-0-	-293	-0-	2094	2	103	9	N	94	10	1			276
12	2573	X	2346	-0-	-227	-0-	2234	2	112	9	N	102	179	1			199
01	2573	X	1959	-0-	-614	-0-	1837	2	122	9	N	111	188	1			122
02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	1986	2	262	9	N	238	186	1			174
03	2263	X	1730	-0-	-533	-0-	1456	2	274	9	N	249	184	1			239
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	213	177	1			275

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	6480	X	2299	-0-	-4181	-0-	2080	2	219	9	N	199					417
12	6014	X	3378	-0-	-2636	-0-	3166	2	212	9	N	193	545	1			65
01	5828	X	3657	-0-	-2171	-0-	3404	2	253	9	N	230	187	1			108
02	5452	X	4438	-0-	-1014	-0-	3764	2	674	9	N	613	561	1			160
03	2387	X	210	-0-	-2177	-0-	28	2	182	9	N	165	187	1			138
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	249					387

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC 601183
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 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
01	0		101454	-0-	101454	101454	549	1	82757	2	N	12695	12572	1			123
							4183	4	13965	9							
*02	424897	X	323443	-0-	-101454	-0-	918	1	271118	2	N	43959	43721	1			361
							3052	4	48355	9							
*03	319596	X	319596	-0-	-0-	-0-	1253	1	269775	2	N	44153	44309	1			205
							48568	9									
04	260220	X	99265	-0-	-160955	-0-	521	1	83571	2	N	13794	13825	1			174
							15173	9									

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

RKI ENERGY RESOURCES, LLC 714203
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					247
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					247
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					247
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					247
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	48	3	6	9	N	5	109	1			143
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					143

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	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

11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					187
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	N	1	131	1			57
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					57
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					57
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					57
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					57

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					194
12	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	1153	3			N	-0-					194
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					194
*02	1392	N	1020	-0-	-372	-0-	1020	3			N	-0-					194
*03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-	134	1			60
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3			N	-0-					60

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	648	3	4	9	N	4					131
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	580	3	6	9	N	5					136
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	611	3	8	9	N	7					143
*02	638	N	491	-0-	-147	-0-	491	3			N	-0-	102	1			41
03	589	N	176	-0-	-413	-0-	176	3			N	-0-					41
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					41

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	664	3	37	9	N	34					134
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	709	3	28	9	N	25					159
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	623	3	14	9	N	13					172
*02	667	N	520	-0-	-147	-0-	484	3	36	9	N	33	159	1			46
*03	744	N	446	-0-	-298	-0-	443	3	3	9	N	3					49
04	630	N	375	-0-	-255	-0-	373	3	2	9	N	2					51

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					155
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					155
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					155
*02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	3			N	-0-	139	1			16
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	109	3	25	9	N	23					39
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					39

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	197	1			41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					56
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					68
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					68

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1418	3	4	9	N	4					97
12	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	1596	3			N	-0-					97
01	1860	N	1283	-0-	-577	-0-	1265	3	18	9	N	16					113
*02	1363	N	1060	-0-	-303	-0-	1045	3	15	9	N	14	70	1			57
03	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1501	3	9	9	N	8					65
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1298	3	7	9	N	6					71

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7581	3	116	9	N	105	197	1			130
12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8045	3	130	9	N	118	197	1			51
01	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7662	3	108	9	N	98					149
*02	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	6967	3	106	9	N	96	177	1			68
*03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7602	3	105	9	N	95					163
*04	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	6991	3	90	9	N	82	177	1			68

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
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	93	190	1			151
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	87	197	1			41
01	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	86					127
*02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2214	3	123	9	N	112	173	1			66
*03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2356	3	120	9	N	109					175
*04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2197	3	101	9	N	92	198	1			69

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
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	10	1			173
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					173
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					173
*02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	3			N	-0-					173
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					173
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					173

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
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					165
12	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1516	3	75	9	N	68	214	1			19
01	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1377	3			N	-0-					19
*02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1875	3	107	9	N	97	71	1			45
*03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					45
*04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1944	3	103	9	N	94	125	1			14

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

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
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					101
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					101
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					101
*02	174	N	148	-0-	-26	-0-	148	3			N	-0-	57	1			44
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					44
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	143	3	105	9	N	95					139

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
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1315	3	83	9	N	75	210	1			61
12	1147	N	998	-0-	-149	-0-	940	3	58	9	N	53					114
01	1860	N	891	-0-	-969	-0-	846	3	45	9	N	41					155
*02	1363	N	1274	-0-	-89	-0-	1261	3	13	9	N	12	85	1			82
03	992	N	737	-0-	-255	-0-	737	3			N	-0-					82
04	870	N	668	-0-	-202	-0-	602	3	66	9	N	60					142

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
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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	N	1328	-0-	-502	-0-	1198	3	130	9	N	118					217
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1409	3	117	9	N	106	192	1			131
01	1550	N	1144	-0-	-406	-0-	1032	3	112	9	N	102					233
*02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1629	3	171	9	N	155	351	1			37
*03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2022	3	131	9	N	119					156
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1437	3	75	9	N	68	185	1			39

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
11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2328	3	97	9	N	88	181	1			57
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2957	3	117	9	N	106					163
01	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2336	3	61	9	N	55	187	1			31
*02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2317	3	107	9	N	97	87	1			41
*03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2612	3	103	9	N	94					135
*04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	1995	3	102	9	N	93	115	1			113

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

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
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
04	14B	DENY	-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	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
11	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1006	3	135	9	N	123	192	1			58
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	857	3	74	9	N	67					125
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	745	3	105	9	N	95	192	1			28
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1123	3	79	9	N	72					100
*03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	832	3	87	9	N	79	85	1			94
*04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1343	3	107	9	N	97					191

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
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					62
12	465	N	231	-0-	-234	-0-	231	3			N	-0-					62
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	3	2	9	N	2					64
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	280	3	45	9	N	41	84	1			21
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					21
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	156	3	12	9	N	11					32

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	3			N	-0-					207
12	1240	N	955	-0-	-285	-0-	955	3			N	-0-					207
01	1085	N	713	-0-	-372	-0-	713	3			N	-0-	162	1			45
*02	1131	N	478	-0-	-653	-0-	478	3			N	-0-					45
03	961	N	783	-0-	-178	-0-	781	3	2	9	N	2					47
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	3	2	9	N	2					49

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	984	-0-	-216	-0-	984	3			N	-0-					46
12	1457	X	840	-0-	-617	-0-	840	3			N	-0-					46
01	1457	X	1159	-0-	-298	-0-	1159	3			N	-0-					46
*02	1363	X	901	-0-	-462	-0-	901	3			N	-0-					46
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1055	3	20	9	N	18					64
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	985	3	44	9	N	40					104

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	649	3	114	9	N	104					196
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	638	3	125	9	N	114	190	1			120
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	641	3	125	9	N	114					234
*02	725	N	585	-0-	-140	-0-	475	3	110	9	N	100	292	1			42
*03	775	N	510	-0-	-265	-0-	404	3	106	9	N	96					138
04	750	N	626	-0-	-124	-0-	519	3	107	9	N	97	170	1			65

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
11	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	1984	3	90	9	N	82	195	1			104
12	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2299	3	90	9	N	82					186
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2385	3	98	9	N	89	217	1			58
*02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2395	3	121	9	N	110	152	1			16
*03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2230	3	102	9	N	93					109
*04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2107	3	107	9	N	97	180	1			26

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					100
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	107	1			17
03	14B2 EXT		898	-0-	898	898	802	3	96	9	N	87					104
*04	14B DENY		524	-0-	524	1422	443	3	81	9	N	74	129	1			49

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	3			N	-0-					124
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	516	3	95	9	N	86	194	1			16
01	682	N	288	-0-	-394	-0-	288	3			N	-0-					16
*02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2453	3	158	9	N	144	146	1			14
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	920	3	77	9	N	70					84
*04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1449	3	64	9	N	58	69	1			73

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	4769	3	491	9	N	446	594	1			124
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	4768	3	471	9	N	428	378	1			174
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4391	3	449	9	N	408	414	1			168
*02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4080	3	408	9	N	371	522	1			17
*03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4435	3	422	9	N	384	197	1			204
*04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	3993	3	353	9	N	321	387	1			138

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	666	587	1			203
12	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6026	3	525	9	N	477	546	1			134
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4304	3	347	9	N	315	402	1			47
*02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3275	3	228	9	N	207	197	1			57
03	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	3334	3	233	9	N	212	184	1			85
04	3600	X	2963	-0-	-637	-0-	2748	3	215	9	N	195	199	1			81

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
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2974	3	25	9	N	23					71
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3636	3	58	9	N	53					124
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2862	3	3	9	N	3					127
*02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2709	3	9	9	N	8	82	1			53
*03	2728	X	2534	-0-	-194	-0-	2525	3	9	9	N	8					61
04	2640	X	2420	-0-	-220	-0-	2420	3			N	-0-					61

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

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
11	3180	X	3129	-0-	-51	-0-	3074	3	55	9	N	50					144
12	3286	X	2896	-0-	-390	-0-	2849	3	47	9	N	43					187
01	3162	X	2832	-0-	-330	-0-	2779	3	53	9	N	48					235
*02	3016	X	2741	-0-	-275	-0-	2694	3	47	9	N	43	193	1			85
*03	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	2971	3	50	9	N	45	67	1			63
*04	3120	X	2859	-0-	-261	-0-	2809	3	50	9	N	45	65	1			43

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
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	3			N	-0-					182
12	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	3			N	-0-					182
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					182
*02	725	N	689	-0-	-36	-0-	689	3			N	-0-					182
*03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					182
04	1020	N	679	-0-	-341	-0-	679	3			N	-0-					182

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	658	-0-	-692	-0-	529	3	129	9	N	117					177
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1258	3	98	9	N	89	189	1			77
01	1116	N	900	-0-	-216	-0-	842	3	58	9	N	53					130
*02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1084	3	185	9	N	168	222	1			76
03	1364	N	1000	-0-	-364	-0-	871	3	129	9	N	117					193
*04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	962	3	125	9	N	114	197	1			110

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
11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2504	3	113	9	N	103	191	1			49
12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2593	3	122	9	N	111					160
01	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1270	3	90	9	N	82	194	1			48
*02	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1280	3	79	9	N	72					120
03	1333	X	1293	-0-	-40	-0-	1270	3	23	9	N	21	98	1			43
*04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1867	3	1	9	N	1					44

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	819	-0-	-261	-0-	788	3	31	9	N	28	190	1			172
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1028	3	61	9	N	55					227
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1077	3	50	9	N	45					272
*02	1334	X	853	-0-	-481	-0-	842	3	11	9	N	10	197	1			85
03	1426	X	999	-0-	-427	-0-	968	3	31	9	N	28					113
04	1380	X	914	-0-	-466	-0-	890	3	24	9	N	22					135

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1143	3	58	9	N	53					173
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1100	3	51	9	N	46	177	1			42
01	1240	N	602	-0-	-638	-0-	576	3	26	9	N	24					66
*02	1160	N	1159	-0-	-1	-0-	1111	3	48	9	N	44	69	1			41
*03	1147	N	935	-0-	-212	-0-	895	3	40	9	N	36					77
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	464	3	12	9	N	11					88

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
11	3030	X	2187	-0-	-843	-0-	2186	3	1	9	N	1					142
12	3131	X	2284	-0-	-847	-0-	2282	3	2	9	N	2					144
01	3131	X	2280	-0-	-851	-0-	2274	3	6	9	N	5					149
*02	2610	X	1954	-0-	-656	-0-	1954	3			N	-0-	123	1			26
*03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2585	3	3	9	N	3					29
*04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2461	3	2	9	N	2					31

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
11	1920	N	458	-0-	-1462	-0-	318	3	140	9	N	127	197	1			48
12	3100	N	4128	-0-	1028	1028	3631	3	497	9	N	452	388	1			112
01	3100	N	3836	-0-	736	1764	3328	3	508	9	N	462	394	1			180
*02	2900	N	3769	-0-	869	2633	3308	3	461	9	N	419	389	1			210
*03	6405	X	3772	-0-	-2633	-0-	3262	3	510	9	N	464	568	1			106
*04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	2881	3	383	9	N	348	399	1			55

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
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					63
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	916	3	261	9	N	237	172	1			128
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1498	3	92	9	N	84	182	1			30
*02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					30
*03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1468	3	212	9	N	193	198	1			25
*04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2278	3	217	9	N	197	191	1			31

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
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
04	14B DENY		-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
11	3000	N	3678	-0-	678	3102	3544	3	134	9	N	122	174	1			90
12	3100	N	3544	-0-	444	3546	3404	3	140	9	N	127	176	1			41
01	6918	X	3372	-0-	-3546	-0-	3311	3	61	9	N	55					96
*02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3023	3	119	9	N	108	109	1			95
*03	2697	X	2489	-0-	-208	-0-	2401	3	88	9	N	80					175
*04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2542	3	147	9	N	134	256	1			53

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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
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
04	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	1942	3	121	9	N	110	189	1			52
12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2418	3	140	9	N	127					179
01	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1786	3	128	9	N	116	199	1			96
*02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1875	3	121	9	N	110	155	1			51
*03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1736	3	106	9	N	96					147
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1688	3	102	9	N	93	187	1			53

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	890	-0-	-250	-0-	865	3	25	9	N	23	176	1			51
12	992	N	597	-0-	-395	-0-	565	3	32	9	N	29					80
01	930	N	579	-0-	-351	-0-	547	3	32	9	N	29					109
*02	870	N	761	-0-	-109	-0-	735	3	26	9	N	24					133
*03	589	N	428	-0-	-161	-0-	394	3	34	9	N	31	101	1			63
*04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	688	3	42	9	N	38					101

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8791	3	108	9	N	98	175	1			78
12	5735	X	4971	-0-	-764	-0-	4929	3	42	9	N	38					116
01	6510	X	4711	-0-	-1799	-0-	4676	3	35	9	N	32					148
*02	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10398	3	171	9	N	155	196	1			107
*03	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	7931	3	244	9	N	222	241	1			88
*04	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6663	3	156	9	N	142	191	1			39

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
11	840	N	564	-0-	-276	-0-	511	3	53	9	N	48					166
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	708	3	56	9	N	51					217
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	518	3	97	9	N	88	194	1			111
*02	551	N	457	-0-	-94	-0-	447	3	10	9	N	9					120
*03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	747	3	69	9	N	63	167	1			16
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	794	3	47	9	N	43					59

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	24	1			43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	988	3	81	9	N	74	190	1			57
12	1736	N	1281	-0-	-455	-0-	1203	3	78	9	N	71					128
01	1178	N	798	-0-	-380	-0-	731	3	67	9	N	61					189
*02	1044	N	609	-0-	-435	-0-	578	3	31	9	N	28	172	1			45
03	1271	N	99	-0-	-1172	-0-	79	3	20	9	N	18					63
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	768	3	46	9	N	42					105

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1321	3	131	9	N	119	208	1			49
12	1643	N	869	-0-	-774	-0-	764	3	105	9	N	95					144
01	992	N	645	-0-	-347	-0-	551	3	94	9	N	85					229
*02	1392	N	588	-0-	-804	-0-	499	3	89	9	N	81	268	1			42
*03	868	N	460	-0-	-408	-0-	386	3	74	9	N	67	28	1			81
04	630	N	430	-0-	-200	-0-	361	3	69	9	N	63					144

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
11	1410	N	737	-0-	-673	-0-	577	3	160	9	N	145	195	1			48
12	1054	N	938	-0-	-116	-0-	747	3	191	9	N	174					222
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	834	3	77	9	N	70	184	1			108
*02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	673	3	251	9	N	228	221	1			115
03	930	N	832	-0-	-98	-0-	666	3	166	9	N	151	190	1			76
04	870	N	742	-0-	-128	-0-	582	3	160	9	N	145					221

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	2959	3	146	9	N	133	184	1			121
12	2759	X	919	-0-	-1840	-0-	816	3	103	9	N	94					215
01	3069	X	1338	-0-	-1731	-0-	1242	3	96	9	N	87					302
*02	2871	X	597	-0-	-2274	-0-	530	3	67	9	N	61	196	1			167
03	3069	X	377	-0-	-2692	-0-	324	3	53	9	N	48					215
*04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3273	3	8	9	N	7					222

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	103	3	9	9	N	8					96
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	559	3	121	9	N	110					206
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					206
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-	92	1			114
03	682	N	121	-0-	-561	-0-	121	3			N	-0-					114
04	330	N	115	-0-	-215	-0-	115	3			N	-0-					114

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1700	3	195	9	N	177	209	1			195
12	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	1711	3	185	9	N	168	208	1			155
01	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	1601	3	166	9	N	151	196	1			110
*02	1827	N	1450	-0-	-377	-0-	1308	3	142	9	N	129	131	1			108
03	1891	N	1620	-0-	-271	-0-	1471	3	149	9	N	135	171	1			72
*04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1843	3	158	9	N	144	168	1			48

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
11	5190	X	1217	-0-	-3973	-0-	788	3	429	9	N	390	415	1			271
12	5363	X	4645	-0-	-718	-0-	4103	3	542	9	N	493	376	1			388
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	902	808	1			482
*02	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	5482	3	869	9	N	790	1127	1			145
*03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	4792	3	605	9	N	550	587	1			108
04	5580	X	4866	-0-	-714	-0-	4301	3	565	9	N	514	397	1			225

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

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
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3093	3	102	9	N	93	187	1			67
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3639	3	97	9	N	88					155
01	3100	N	3851	-0-	751	751	3779	3	72	9	N	65					220
*02	4304	X	3553	-0-	-751	-0-	3465	3	88	9	N	80	190	1			110
*03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3332	3	109	9	N	99					209
*04	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1859	3	47	9	N	43	190	1			62

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
11	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5309	3	81	9	N	74	176	1			46
12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5461	3	129	9	N	117					163
01	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6611	3	134	9	N	122	194	1			91
*02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5741	3	123	9	N	112	125	1			78
*03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5351	3	160	9	N	145	179	1			44
04	5190	X	4304	-0-	-886	-0-	4166	3	138	9	N	125					169

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
11	2010	N	1610	-0-	-400	-0-	1488	3	122	9	N	111	197	1			123
12	2015	N	1595	-0-	-420	-0-	1471	3	124	9	N	113	187	1			49
01	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	1570	3	141	9	N	128					177
*02	1566	N	1442	-0-	-124	-0-	1318	3	124	9	N	113	178	1			112
03	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1390	3	128	9	N	116	197	1			31
04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	1401	3	112	9	N	102					133

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					84
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					84
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	X	2037	-0-	-363	-0-	1913	3	124	9	N	113					143
12	2480	X	2001	-0-	-479	-0-	1887	3	114	9	N	104	188	1			59
01	2480	X	2100	-0-	-380	-0-	1967	3	133	9	N	121					180
*02	1972	X	1971	-0-	-1	-0-	1852	3	119	9	N	108	198	1			90
*03	2108	X	1900	-0-	-208	-0-	1773	3	127	9	N	115	172	1			33
*04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	1943	3	124	9	N	113					146

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	1	N	-0-	-0-	-1	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					156
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
*02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	3			N	-0-	140	1			16
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

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

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
11	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					192
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					192
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1023	2	69	9	N	63	178	1			77
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	331	2	25	9	N	23					100
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	401	2	25	9	N	23					123
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	95	2	7	9	N	6					129

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
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	16					144
12	1519	X	341	-0-	-1178	-0-	247	2	94	9	N	85					229
01	651	X	621	-0-	-30	-0-	540	2	81	9	N	74	184	1			119
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	271	2	77	9	N	70					189
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	233	2	155	9	N	141	182	1			148
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	95	2	68	9	N	62					133

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
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	62	2	14	9	N	13					257
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					261
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					267
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					284
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	183	1			119

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
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
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1622	2	85	9	N	77					296
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	592	2	11	9	N	10					306
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1644	2	1	9	N	1					307
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2177	2	4	9	N	4					311
*03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1645	2	7	9	N	6					317
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1778	2	14	9	N	13					330

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020

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
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					95
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					95
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	10					105
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	236	2	22	9	N	20					125
03	589	N	40	-0-	-549	-0-	18	2	22	9	N	20					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					155

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	6039	-0-	-2121	-0-	6039	3			N	-0-					58
12	8432	X	6161	-0-	-2271	-0-	6161	3			N	-0-					58
01	7192	X	5611	-0-	-1581	-0-	5611	3			N	-0-					58
02	6728	X	4772	-0-	-1956	-0-	4772	3			N	-0-					58
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					58
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					58

ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2402	3	46	9	N	42					173
12	3100	N	3986	-0-	886	886	3897	3	89	9	N	81	183	1			71
01	3100	N	3558	-0-	458	1344	3451	3	107	9	N	97					168
02	2900	N	3479	-0-	579	1923	3404	3	75	9	N	68					236
03	4206	X	2283	-0-	-1923	-0-	2252	3	31	9	N	28	178	1			86
*04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2547	3	63	9	N	57					143

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3477	3	617	9	N	561	358	1			377
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4306	3	540	9	N	491	359	1			509
01	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	3913	3	517	9	N	470	713	1			266
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	3627	3	491	9	N	446	174	1			538
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	3754	3	501	9	N	455	709	1			284
*04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3067	3	508	9	N	462	537	1			209

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1979	-0-	-241	-0-	1341	3	638	9	N	580	360	1			493
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	1746	3	595	9	N	541	541	1			493
01	2263	N	2082	-0-	-181	-0-	1475	3	607	9	N	552	719	1			326
02	1914	N	1714	-0-	-200	-0-	1177	3	537	9	N	488	360	1			454
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	1729	3	591	9	N	537	530	1			461
*04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	1580	3	898	9	N	816	850	1			427

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

11	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	9162	3	2203	9	N	2003	1945	1			320
12	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	9135	3	2251	9	N	2046	1799	1			567
01	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	8285	3	2202	9	N	2002	2330	1			239
02	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	6182	3	1845	9	N	1677	1256	1			660
03	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	8031	3	2253	9	N	2048	2361	1			347
*04	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	6399	3	2177	9	N	1979	1981	1			345

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	1940	3	424	9	N	385	323	1			266
12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2226	3	733	9	N	666	540	1			392
01	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	1798	3	211	9	N	192	363	1			221
02	2204	N	1826	-0-	-378	-0-	1350	3	476	9	N	433	359	1			295
03	2356	N	1761	-0-	-595	-0-	1187	3	574	9	N	522	529	1			288
04	1950	N	1620	-0-	-330	-0-	1167	3	453	9	N	412	522	1			178

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	834	3	309	9	N	281	346	1			153
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1101	3	336	9	N	305	179	1			279
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	785	3	361	9	N	328	354	1			253
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	912	3	330	9	N	300	180	1			373
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1321	3	369	9	N	335	549	1			159
04	1110	N	797	-0-	-313	-0-	479	3	318	9	N	289	355	1			93

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					206
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					206
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-					206
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					206
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					206
04	210	N	84	-0-	-126	-0-	82	3	2	9	N	2					208

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1128	3	138	9	N	125	177	1			140
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1038	3	308	9	N	280	181	1			239
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	663	3	387	9	N	352	359	1			232
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	326	3	182	9	N	165	179	1			218
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	808	3	113	9	N	103	178	1			143
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	952	3	292	9	N	265	288	1			120

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	1053	3	39	9	N	35	182	1			159
12	1209	N	634	-0-	-575	-0-	578	3	56	9	N	51					210
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1425	3	106	9	N	96					306
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1134	3	58	9	N	53	199	1			160
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1536	3	100	9	N	91					251
04	1200	N	726	-0-	-474	-0-	679	3	47	9	N	43					294

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
11	8430	X	7376	-0-	-1054	-0-	5766	3	1610	9	N	1464	1405	1			265
12	8711	X	8318	-0-	-393	-0-	6368	3	1950	9	N	1773	1625	1			413
01	8494	X	7925	-0-	-569	-0-	6268	3	1657	9	N	1506	1609	1			310
02	7946	X	6987	-0-	-959	-0-	5416	3	1571	9	N	1428	1258	1			480
03	8494	X	7799	-0-	-695	-0-	6020	3	1779	9	N	1617	1767	1			330
04	8040	X	7267	-0-	-773	-0-	5437	3	1830	9	N	1664	1575	1			419

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
11	780	N	459	-0-	-321	-0-	386	3	73	9	N	66	176	1			102
12	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	3			N	-0-					102
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	457	3	526	9	N	478	354	1			226
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	362	3	166	9	N	151	181	1			196
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	438	3	188	9	N	171					367
04	930	N	659	-0-	-271	-0-	471	3	188	9	N	171	523	1			15

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
11	7230	X	5534	-0-	-1696	-0-	5227	3	307	9	N	279	353	1			156
12	7471	X	5486	-0-	-1985	-0-	5090	3	396	9	N	360	360	1			156
01	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	6000	3	1430	9	N	1300	1245	1			211
02	6728	X	6601	-0-	-127	-0-	5900	3	701	9	N	637	537	1			311
03	6634	X	6191	-0-	-443	-0-	5415	3	776	9	N	705	887	1			129
04	7200	X	7139	-0-	-61	-0-	6120	3	1019	9	N	926	868	1			187

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
11	6870	X	5308	-0-	-1562	-0-	4733	3	575	9	N	523	535	1			161
12	6665	X	5612	-0-	-1053	-0-	5437	3	175	9	N	159					320
01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	6161	3	892	9	N	811	716	1			415
02	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	5891	3	458	9	N	416	357	1			474
03	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6310	3	458	9	N	416	544	1			346
04	6840	X	6779	-0-	-61	-0-	6332	3	447	9	N	406	531	1			221

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
11	4950	X	4355	-0-	-595	-0-	3535	3	820	9	N	745	881	1			149
12	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	4149	3	488	9	N	444	532	1			61
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	4010	3	1399	9	N	1272	1243	1			90
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4181	3	686	9	N	624	358	1			356
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	4232	3	1005	9	N	914	1078	1			192
04	4950	X	3992	-0-	-958	-0-	3059	3	933	9	N	848	799	1			241

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	687	3	222	9	N	202	181	1			246
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	591	3	186	9	N	169	180	1			235
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1194	3	340	9	N	309	180	1			364
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1420	3	263	9	N	239	182	1			421
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	865	3	198	9	N	180	322	1			279
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	186	3	218	9	N	198	353	1			124

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

11	5340	X	5081	-0-	-259	-0-	3653	3	1428	9	N	1298	1397	1			251
12	5518	X	977	-0-	-4541	-0-	761	3	216	9	N	196	179	1			268
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					268
02	5162	X	238	-0-	-4924	-0-	238	3			N	-0-					268
03	5518	X	11	-0-	-5507	-0-	11	3			N	-0-					268
04	5070	X	2	-0-	-5068	-0-	2	3			N	-0-					268

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

11	810	N	348	-0-	-462	-0-	323	3	25	9	N	23					372
12	992	N	831	-0-	-161	-0-	618	3	213	9	N	194	185	1			381
01	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1059	3	149	9	N	135	181	1			335
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	731	3	415	9	N	377	361	1			351
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1084	3	72	9	N	65					416
04	1170	N	557	-0-	-613	-0-	423	3	134	9	N	122	351	1			187

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	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

11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	959	3	249	9	N	226	181	1			209
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1188	3	493	9	N	448	363	1			294
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					294
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1041	3	194	9	N	176	179	1			291
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1610	3	178	9	N	162	179	1			274
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	826	3	336	9	N	305	348	1			231

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

11	2550	X	1585	-0-	-965	-0-	945	3	640	9	Y	582	605	1			137
12	2635	X	2285	-0-	-350	-0-	1420	3	865	9	Y	786	727	1			196
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	1927	3	1011	9	Y	919	848	1			267
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2041	3	554	9	Y	504	608	1			163
03	DLQ G-10		3558	-0-	3558	3558	2280	3	1278	9	Y	1162	986	1			339
04	DLQ G-10		938	-0-	938	4496	340	3	598	9	Y	544	729	1			154

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	69	3	13	9	N	12					293
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					293

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
11	4290	X	3384	-0-	-906	-0-	2866	3	518	9	N	471	536	1			155
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3077	3	559	9	N	508	362	1			301
01	4216	X	3814	-0-	-402	-0-	3273	3	541	9	N	492	538	1			255
02	3944	X	3524	-0-	-420	-0-	3103	3	421	9	N	383	357	1			281
03	4216	X	3522	-0-	-694	-0-	3008	3	514	9	N	467	539	1			209
04	3690	X	3042	-0-	-648	-0-	2660	3	382	9	N	347	359	1			197

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

11	1320	N	641	-0-	-679	-0-	384	3	257	9	N	234	370	1			198
12	1023	N	734	-0-	-289	-0-	481	3	253	9	N	230	188	1			240
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	651	3	385	9	N	350	361	1			229
02	609	N	392	-0-	-217	-0-	285	3	107	9	N	97	181	1			145
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	495	3	217	9	N	197					342
04	990	N	22	-0-	-968	-0-	22	3			N	-0-					342

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

11	6240	X	5375	-0-	-865	-0-	4443	3	932	9	N	847	890	1			217
12	6448	X	6314	-0-	-134	-0-	4996	3	1318	9	N	1198	1075	1			340
01	5952	X	5724	-0-	-228	-0-	4621	3	1103	9	N	1003	1074	1			269
02	5568	X	4844	-0-	-724	-0-	4187	3	657	9	N	597	542	1			324
03	6324	X	5255	-0-	-1069	-0-	4002	3	1253	9	N	1139	1072	1			391
04	6120	X	3455	-0-	-2665	-0-	2688	3	767	9	N	697	890	1			198

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	2337	3	903	9	N	821	710	1			245
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	2647	3	1126	9	N	1024	900	1			369
01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	2891	3	734	9	N	667	715	1			321
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	2716	3	922	9	N	838	721	1			438
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	3498	3	864	9	N	785	719	1			504
*04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	2744	3	967	9	N	879	1248	1			135

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

11	3360	X	2131	-0-	-1229	-0-	1825	3	306	9	Y	278	289	1			66
12	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2175	3	411	9	Y	374	347	1			93
01	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	2419	3	484	9	Y	440	405	1			128
02	2958	X	2539	-0-	-419	-0-	2275	3	264	9	Y	240	290	1			78
03	DLQ G-10		3513	-0-	3513	3513	2902	3	611	9	Y	555	471	1			162
04	DLQ G-10		604	-0-	604	4117	319	3	285	9	Y	259	348	1			73

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	91	3	44	9	N	40					272
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	44	3	21	9	N	19					291
01	310	N	74	-0-	-236	-0-	65	3	9	9	N	8					299
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	148	3	63	9	N	57					356
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	362	3	205	9	N	186	181	1			361
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	31	3	11	9	N	10	184	1			187

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					135
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	231	3	17	9	N	15					150
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	200	3	31	9	N	28					178
02	203	N	146	-0-	-57	-0-	136	3	10	9	N	9					187
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					187
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	191	3	3	9	N	3					190

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	467	-0-	-253	-0-	393	3	74	9	N	67	165	1			60
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	858	3	117	9	N	106					166
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	376	3	62	9	N	56					222
02	464	N	335	-0-	-129	-0-	292	3	43	9	N	39					261
03	837	N	655	-0-	-182	-0-	533	3	122	9	N	111	180	1			192
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	678	3	77	9	N	70	163	1			99

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

11	9450	X	8268	-0-	-1182	-0-	8152	3	116	9	N	105					272
12	9207	X	7143	-0-	-2064	-0-	6686	3	457	9	N	415	524	1			163
01	9486	X	4024	-0-	-5462	-0-	4024	3			N	-0-					163
02	8874	X	5401	-0-	-3473	-0-	5157	3	244	9	N	222	181	1			204
03	9486	X	5139	-0-	-4347	-0-	4995	3	144	9	N	131	179	1			156
04	8280	X	4245	-0-	-4035	-0-	4131	3	114	9	N	104	178	1			82

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1420	3	252	9	N	229	354	1			153
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1440	3	257	9	N	234	170	1			217
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1477	3	268	9	N	244	170	1			291
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1493	3	193	9	N	175	178	1			288
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	833	3	484	9	N	440	340	1			388
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	967	3	81	9	N	74	337	1			125

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

11	2027	N	1432	-0-	-595	-0-	1084	3	348	9	N	316	365	1			109
12	1953	X	668	-0-	-1285	-0-	386	3	282	9	N	256	181	1			184
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1580	3	461	9	N	419	366	1			237
02	1827	X	-0-	-0-	-1827	-0-					N	-0-					237
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					237
04	1890	X	193	-0-	-1697	-0-	3	3	190	9	N	173	178	1			232

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

11	1950	X	1278	-0-	-672	-0-	979	3	299	9	N	272	181	1			132
12	1612	X	1209	-0-	-403	-0-	851	3	358	9	N	325	178	1			279
01	1984	X	1736	-0-	-248	-0-	1341	3	395	9	N	359	359	1			279
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	950	3	317	9	N	288	181	1			386
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1805	3	230	9	N	209	526	1			69
*04	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2457	3	542	9	N	493	357	1			205

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

11	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	4370	3	1095	9	N	995	722	1			433
12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	4305	3	1372	9	N	1247	1451	1			229
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	3993	3	1224	9	N	1113	1077	1			265
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	3960	3	1128	9	N	1025	718	1			572
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	3176	3	1137	9	N	1034	1430	1			176
*04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	3171	3	1308	9	N	1189	1074	1			291

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	617	3	238	9	N	216	171	1			215
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	718	3	239	9	N	217	178	1			254
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	821	3	230	9	N	209	181	1			282
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1108	3	232	9	N	211	181	1			312
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1159	3	239	9	N	217	360	1			169
*04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1319	3	238	9	N	216	180	1			205

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	5637	3	702	9	N	638	533	1			258
12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	6298	3	739	9	N	672	540	1			390
01	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6177	3	652	9	N	593	710	1			273
02	6380	X	4322	-0-	-2058	-0-	3861	3	461	9	N	419	536	1			156
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	6192	3	977	9	N	888	719	1			325
04	6810	X	6211	-0-	-599	-0-	5811	3	400	9	N	364	536	1			153

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1548	3	553	9	N	503	515	1			364
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	1995	3	538	9	N	489	359	1			494
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1534	3	515	9	N	468	532	1			430
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1520	3	512	9	N	465	359	1			536
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	1847	3	462	9	N	420	713	1			243
*04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1637	3	483	9	N	439	365	1			317

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

11	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	2326	3	811	9	N	737	901	1			212
12	3379	X	2968	-0-	-411	-0-	2152	3	816	9	N	742	720	1			234
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	2522	3	1060	9	N	964	915	1			283
02	3161	X	2916	-0-	-245	-0-	2465	3	451	9	N	410	362	1			331
03	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	2411	3	801	9	N	728	902	1			157
04	3480	X	3328	-0-	-152	-0-	2327	3	1001	9	N	910	907	1			160

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					185
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2152	3	56	9	N	51					236
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	355	3	73	9	N	66					302
03	403	N	288	-0-	-115	-0-	165	3	123	9	N	112	166	1			248
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134	177	1			205

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

11	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	1451	3	674	9	N	613	552	1			191
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	2834	3	629	9	N	572	536	1			227
01	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	1763	3	582	9	N	529	537	1			219
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	1977	3	529	9	N	481	354	1			346
03	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	1611	3	471	9	N	428	719	1			55
*04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2412	3	471	9	N	428	353	1			130

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

11	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6289	3	526	9	N	478	535	1			182
12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7109	3	795	9	N	723	516	1			389
01	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	6611	3	657	9	N	597	722	1			264
02	6583	X	5257	-0-	-1326	-0-	4589	3	668	9	N	607	541	1			330
03	7905	X	5788	-0-	-2117	-0-	5158	3	630	9	N	573	547	1			356
04	7650	X	1732	-0-	-5918	-0-	1352	3	380	9	N	345	547	1			154

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15750	X	15452	-0-	-298	-0-	14988	3	464	9	N	422	370	1			161
12	16275	X	14975	-0-	-1300	-0-	14280	3	695	9	N	632	534	1			259
01	16833	X	14966	-0-	-1867	-0-	14392	3	574	9	N	522	539	1			242
02	15747	X	15414	-0-	-333	-0-	14873	3	541	9	N	492	537	1			197
03	16833	X	14254	-0-	-2579	-0-	13718	3	536	9	N	487	537	1			147
04	15450	X	13003	-0-	-2447	-0-	12420	3	583	9	N	530	545	1			132

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16170	X	12957	-0-	-3213	-0-	11570	3	1387	9	N	1261	904	1			507
12	25264	X	25264	-0-	-0-	-0-	22776	3	2488	9	N	2262	2339	1			430
01	24751	X	24751	-0-	-0-	-0-	22680	3	2071	9	N	1883	1773	1			540
02	21931	X	21931	-0-	-0-	-0-	20037	3	1894	9	N	1722	1635	1			627
03	23220	X	23220	-0-	-0-	-0-	20637	3	2583	9	N	2348	2517	1			458
*04	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	20207	3	2223	9	N	2021	1972	1			507

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
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3055	3	350	9	N	318	359	1			151
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3125	3	329	9	N	299	180	1			270
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3096	3	265	9	N	241	360	1			151
02	3306	X	2781	-0-	-525	-0-	2432	3	349	9	N	317	180	1			288
03	3534	X	3449	-0-	-85	-0-	3116	3	333	9	N	303	358	1			233
04	3420	X	3078	-0-	-342	-0-	2716	3	362	9	N	329	429	1			133

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1708	-0-	-602	-0-	1314	3	394	9	N	358	358	1			151
12	2139	N	1384	-0-	-755	-0-	1073	1	311	9	N	283	362	1			72
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1016	3	8	9	N	7					79
02	1653	N	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-					79
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					79
*04	3000	N	3175	-0-	175	175	2417	3	758	9	N	689	720	1			48

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4573	-0-	-167	-0-	4321	3	252	9	N	229	181	1			331
12	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5057	3	173	9	N	157	361	1			127
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4714	3	272	9	N	247	184	1			190
02	4408	X	3999	-0-	-409	-0-	3777	3	222	9	N	202	176	1			216
03	5239	X	4245	-0-	-994	-0-	3974	3	271	9	N	246	365	1			97
04	5070	X	4728	-0-	-342	-0-	4461	3	267	9	N	243	187	1			153

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	42	-0-	-1278	-0-	42	3			N	-0-					192
12	1953	N	527	-0-	-1426	-0-	473	3	54	9	N	49	170	1			71
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1210	3	102	9	N	93					164
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	370	3	53	9	N	48					212
03	527	N	184	-0-	-343	-0-	184	3			N	-0-					212
04	1260	N	245	-0-	-1015	-0-	41	3	204	9	N	185	161	1			236

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15720	X	13894	-0-	-1826	-0-	12776	3	1118	9	N	1016	893	1			318
12	16244	X	14053	-0-	-2191	-0-	12764	3	1289	9	N	1172	1083	1			407
01	15066	X	12619	-0-	-2447	-0-	11817	3	802	9	N	729	898	1			238
02	13659	X	13443	-0-	-216	-0-	12480	3	963	9	N	875	720	1			393
03	14601	X	11827	-0-	-2774	-0-	10836	3	991	9	N	901	1064	1			230
*04	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	12647	3	1290	9	N	1173	1083	1			320

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4284	-0-	-456	-0-	3195	3	1089	9	N	990	1072	1			310
12	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	3653	3	1305	9	N	1186	1087	1			409
01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	3945	3	1550	9	N	1409	1438	1			380
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	3883	3	1030	9	N	936	875	1			441
03	4898	X	3710	-0-	-1188	-0-	2818	3	892	9	N	811	1076	1			176
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	36					212

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23969	X	23969	-0-	-0-	-0-	20965	3	3004	9	N	2731	2831	1			402
12	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	11904	3	2083	9	N	1894	1926	1			370
01	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	10806	3	1810	9	N	1645	1572	1			443
02	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	9570	3	1437	9	N	1306	1075	1			674
03	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	8804	3	1316	9	N	1196	1435	1			435
*04	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	8246	3	1335	9	N	1214	1449	1			200

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
11	4950	X	4536	-0-	-414	-0-	3906	3	630	9	N	573	538	1			264
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	4680	3	655	9	N	595	539	1			320
01	5115	X	4097	-0-	-1018	-0-	3496	3	601	9	N	546	710	1			156
02	4785	X	4251	-0-	-534	-0-	3666	3	585	9	N	532	314	1			374
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	4855	3	823	9	N	748	719	1			403
*04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4634	3	364	9	N	331	540	1			194

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

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

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-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

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-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

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

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

11	15840	X	13505	-0-	-2335	-0-	13427	2	78	9	N	71					273
12	16895	X	14011	-0-	-2884	-0-	13988	2	23	9	N	21	2	8			292
01	16895	X	13806	-0-	-3089	-0-	13458	2	348	9	N	316	393	1			215
02	15805	X	12949	-0-	-2856	-0-	12825	2	124	9	N	113					328
03	16027	X	11689	-0-	-4338	-0-	11506	2	183	9	N	166	219	1			275
04	13560	X	11772	-0-	-1788	-0-	11684	2	88	9	N	80	178	1			177

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

11	40020	X	34894	-0-	-5126	-0-	34666	2	228	9	N	207	353	1			253
12	40889	X	34740	-0-	-6149	-0-	34408	2	332	9	N	302	362	1	5	8	188
01	39556	X	34086	-0-	-5470	-0-	33679	2	407	9	N	370	258	1			300
02	35322	X	31971	-0-	-3351	-0-	31807	2	164	9	N	149	169	1			280
03	37603	X	33803	-0-	-3800	-0-	33420	2	383	9	N	348	256	1			372
04	34890	X	29799	-0-	-5091	-0-	29587	2	212	9	N	193	360	1			205

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CCB (COTTON VALLEY) //CONT.// 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

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

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	503	559	1			170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	410	371	1			209
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	509	553	1			165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	427	366	1			226
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	421	577	1			70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	423	359	1			134

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					287
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					287
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					287
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					287
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					287
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

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

CARTHAGE //CONT.// 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2019 - P/A 12/10/19

CRD OPERATING, LLC 186953
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

11	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	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

11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					41
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					41
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					41
02	116	N	96	-0-	-20	-0-	96	2			Y	-0-					41
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					41
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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

11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					110
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					110
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					110
02	174	N	148	-0-	-26	-0-	148	2			N	-0-					110
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					110
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					110

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

11	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
12	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3593	-0-	-840	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	2127	-0-	-2306	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	1218	-0-	-3072	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1761	2	14	9	N	13					83
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1756	2	8	9	N	7					90
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2158	2	41	9	N	37					127
02	1711	N	1314	-0-	-397	-0-	1289	2	25	9	N	23					150
03	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1633	2	55	9	N	50					200
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					200

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
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					38
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1861	2	13	9	N	12					50
01	1767	N	1566	-0-	-201	-0-	1566	2			N	-0-					50
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1681	2	28	9	N	25					75
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1853	2	47	9	N	43					118
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					118

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
11	240	N	39	-0-	-201	-0-	39	2			N	-0-					32
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	36					68
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/04/2019

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
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	348	N	330	-0-	-18	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	299	-0-	-197	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					27
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					27
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	3	Y	-0-					27
02	1044	N	449	-0-	-595	-0-	449	3			Y	-0-					27
03	1116	N	65	-0-	-1051	-0-	65	3			Y	-0-					27
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					27

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

11	540	N	350	-0-	-190	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	272	-0-	-162	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

11	6510	X	6468	-0-	-42	-0-	6376	3	92	9	N	84	191	1			171
12	6634	X	6582	-0-	-52	-0-	6499	3	83	9	N	75					246
01	6634	X	6486	-0-	-148	-0-	6387	3	99	9	N	90	195	1			141
02	6264	X	6033	-0-	-231	-0-	5926	3	107	9	N	97					238
03	6696	X	6321	-0-	-375	-0-	6270	3	51	9	N	46					292
04	6480	X	6241	-0-	-239	-0-	6144	3	97	9	N	88	184	1			196

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

11	T. A.		681	-0-	681	2766	681	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		91	-0-	91	2857	91	3			Y	-0-					-0-
01	2863	X	6	-0-	-2857	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	152	-0-	-138	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

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

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	-0-	-1167	-0-	3	3			N	-0-					132
12	1209	X	985	-0-	-224	-0-	985	3			N	-0-					132
01	341	X	16	-0-	-325	-0-	16	3			N	-0-					132
02	116	X	4	-0-	-112	-0-	4	3			N	-0-					132
03	992	X	10	-0-	-982	-0-	10	3			N	-0-					132
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					132

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
11	3000	N	4382	-0-	1382	4285	4382	3			N	-0-					-0-
12	8761	X	4476	-0-	-4285	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
01	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
*04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	344	-0-	-91	-0-	1	1	343	3	Y	-0-					-0-
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	4	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	20	1	308	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	Y	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	14	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	377	-0-	-29	-0-	12	1	365	3	Y	-0-					-0-
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	3	Y	-0-					-0-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	382	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1982	3	17	9	Y	15	14	1			3
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1974	3	14	9	Y	13	14	1			2
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	2	1	1612	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	1943	N	201	-0-	-1742	-0-	200	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
*03	3100	N	3371	-0-	271	271	41	1	3322	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*04	3000	N	3061	-0-	61	332	185	1	2867	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	67	1	442	3	Y	-0-					-0-
12	513	X	513	-0-	-0-	-0-	65	1	448	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	201	-0-	-264	-0-	25	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	356	-0-	-137	-0-	43	1	313	3	Y	-0-					-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	Y	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3350	3	48	9	Y	44	43	1			8
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3916	3	43	9	Y	39	40	1			7
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	5	1	3938	3	Y	36	37	1			6
							40	9									
02	3770	X	2659	-0-	-1111	-0-	6	1	2624	3	Y	26	29	1			3
							29	9									
03	4030	X	3545	-0-	-485	-0-	43	1	3480	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	257	1	3977	3	Y	24	23	1			4
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

11	2400	X	2184	-0-	-216	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2041	-0-	-439	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
01	2387	X	2027	-0-	-360	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
02	2117	N	1739	-0-	-378	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
*03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

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

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	552	1	3648	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	614	1	4224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	563	1	3893	3	Y	110	86	1			24
							121	9									
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	533	1	3905	3	Y	112	114	1			22
							123	9									
03	4433	X	3798	-0-	-635	-0-	455	1	3221	3	Y	111	107	1			26
							122	9									
04	4680	X	3205	-0-	-1475	-0-	404	1	2694	3	Y	97	108	1			15
							107	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	277	1	1831	3	Y	70	82	1			7
							77	9									
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	266	1	1828	3	Y	65	61	1			11
							72	9									
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	273	1	1888	3	Y	59	57	1			13
							65	9									
02	2117	N	2027	-0-	-90	-0-	237	1	1734	3	Y	51	54	1			10
							56	9									
*03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	256	1	1810	3	Y	63	58	1			15
							69	9									
04	2160	N	914	-0-	-1246	-0-	116	1	773	3	Y	23	34	1			4
							25	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

11	720	N	621	-0-	-99	-0-	82	1	539	3	Y	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	82	1	564	3	Y	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	81	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	598	-0-	-11	-0-	72	1	526	3	Y	-0-					-0-
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	79	1	563	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	80	1	535	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

11	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	3	Y	-0-					-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	4	1	286	3	Y	-0-					-0-
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3543	-0-	-327	-0-	3389	3	154	9	Y	140	136	1			25
12	3844	X	3427	-0-	-417	-0-	3289	3	138	9	Y	125	127	1			23
01	3503	X	3089	-0-	-414	-0-	4	1	2960	3	Y	114	117	1			20
							125	9									
02	3422	X	2862	-0-	-560	-0-	6	1	2761	3	Y	86	95	1			11
							95	9									
03	3658	X	3038	-0-	-620	-0-	36	1	2926	3	Y	69	68	1			12
							76	9									
04	3540	X	2928	-0-	-612	-0-	173	1	2681	3	Y	67	68	1			11
							74	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	1	1	494	3	Y	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	6	1	474	3	Y	-0-					-0-
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	553	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	641	1	4239	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	639	1	4394	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
01	4712	X	4601	-0-	-111	-0-	580	1	4011	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	5220	X	4976	-0-	-244	-0-	596	1	4368	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	5425	X	4961	-0-	-464	-0-	612	1	4337	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
04	4890	X	4648	-0-	-242	-0-	605	1	4032	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2392	-0-	-428	-0-	313	1	2071	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	344	1	2368	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	345	1	2384	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	308	1	2257	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	323	1	2284	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	2640	N	2505	-0-	-135	-0-	326	1	2172	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	424	-0-	-26	-0-	53	1	348	3	Y	21	25	1			2
							23	9									
12	465	X	433	-0-	-32	-0-	51	1	354	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
01	465	X	384	-0-	-81	-0-	45	1	315	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
02	435	X	429	-0-	-6	-0-	49	1	359	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
03	434	X	408	-0-	-26	-0-	48	1	342	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
*04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	54	1	361	3	Y	15	17	1			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	355	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	378	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	12	1	358	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
11	1260	N	594	-0-	-666	-0-	581	3	13	9	Y	12	12	1			2
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1395	3	14	9	Y	13	13	1			2
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	2	1	1627	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	3	1	1402	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	18	1	1477	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	98	1	1511	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

11	840	X	564	-0-	-276	-0-	72	1	473	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
12	620	X	603	-0-	-17	-0-	74	1	512	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
01	620	X	509	-0-	-111	-0-	63	1	433	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	67	1	488	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	65	1	463	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
04	480	N	292	-0-	-188	-0-	37	1	247	3	Y	7	9	1			1
							8	9									

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

11	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	1133	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1806	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1842	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2076	3	6	9	Y	5	4	1			3
*03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	3	6	9	Y	5	5	1			3
04	1800	N	408	-0-	-1392	-0-	406	3	2	9	Y	2	4	1			1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

11	3390	X	3339	-0-	-51	-0-	433	1	2863	3	Y	39	48	1			4
							43	9									
12	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	405	1	2788	3	Y	40	37	1			7
							44	9									
01	3565	X	3219	-0-	-346	-0-	402	1	2781	3	Y	33	33	1			7
							36	9									
02	3335	X	2884	-0-	-451	-0-	342	1	2503	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
03	3441	X	3012	-0-	-429	-0-	368	1	2605	3	Y	35	34	1			8
							39	9									
04	3330	X	3031	-0-	-299	-0-	391	1	2604	3	Y	33	36	1			5
							36	9									

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
11	1470	X	1041	-0-	-429	-0-	135	1	891	3	Y	14	17	1			1
							15	9									
12	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	188	1	1296	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
01	1767	X	1154	-0-	-613	-0-	143	1	991	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
02	1653	X	1423	-0-	-230	-0-	168	1	1234	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
*03	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	205	1	1448	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
04	1470	X	1238	-0-	-232	-0-	160	1	1064	3	Y	13	15	1			2
							14	9									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

11	390	N	233	-0-	-157	-0-	223	3	10	9	Y	9	180	1			47
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	264	3	17	9	Y	15					62
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	361	3	18	9	Y	16					78
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	283	3	15	9	Y	14					92
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	303	3	22	9	Y	20					112
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	310	3	14	9	Y	13					125

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	315	-0-	-33	-0-	1	1	314	3	Y	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	4	1	308	3	Y	-0-					-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	Y	-0-					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					111

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	210	X	176	-0-	-34	-0-	174	3	2	9	Y	2					2
12	217	X	184	-0-	-33	-0-	181	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	217	X	194	-0-	-23	-0-	188	3	6	9	Y	5	2	1			5
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	174	3	4	9	Y	4	4	1			5
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	183	3	8	9	Y	7	6	1			6
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	Y	2	5	1			3

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
11	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	173	1	1517	2	Y	7	98	1			113
							8	9									
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	179	1	1592	2	Y	-0-					113
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	179	1	1674	2	Y	20					133
							22	9									
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	168	1	1601	2	Y	-0-					133
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	156	1	1317	2	Y	17					150
							19	9									
04	1800	N	912	-0-	-888	-0-	31	1	852	2	Y	26	137	1			39
							29	9									

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
11	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	127	1	1110	2	Y	-0-	14	1			15
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	131	1	1161	2	Y	-0-					15
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	131	1	1226	2	Y	1					16
							1	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	122	1	1158	2	Y	-0-					16
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	144	1	1213	2	Y	1					17
							1	9									
04	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	39	1	1071	2	Y	-0-	15	1			2

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
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					125
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					125
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	296	3	11	9	N	10					135
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	148	3	4	9	N	4					139
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					139
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	242	3	13	9	N	12	25	1			126

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
11	70		70	-0-	-0-	-0-	66	3	4	9	Y	4	2	1			2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2928	3	14	9	N	13					150
12	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	2996	3	7	9	N	6	124	1			32
01	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2977	3	21	9	N	19					51
02	2813	N	2802	-0-	-11	-0-	2801	3	1	9	N	1					52
*03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2912	3	13	9	N	12					64
04	2910	N	2833	-0-	-77	-0-	2821	3	12	9	N	11					75

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
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	974	-0-	-346	-0-	974	2			N	-0-					-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	369	-0-	-8	-0-	1	1	368	3	Y	-0-					-0-
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	5	1	428	3	Y	-0-					-0-
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	2	1	1352	3	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1296	-0-	-154	-0-	3	1	1293	3	Y	-0-					-0-
*03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	15	1	1232	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	946	-0-	-374	-0-	57	1	889	3	Y	-0-					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

11	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	2097	3	22	9	N	20					154
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					154
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2143	3	14	9	N	13					167
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1987	3	84	9	N	76	181	1			62
*03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2113	3	17	9	N	15					77
04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2040	3	28	9	N	25					102

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

11	2910	X	2883	-0-	-27	-0-	370	1	2446	3	Y	61	75	1			6
							67	9									
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	420	1	2892	3	Y	65	60	1			11
							72	9									
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	419	1	2903	3	Y	52	52	1			11
							57	9									
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	399	1	2926	3	Y	53	54	1			10
							58	9									
*03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	461	1	3268	3	Y	53	51	1			12
							58	9									
*04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	478	1	3184	3	Y	48	53	1			7
							53	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

11	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	1	1	587	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	597	-0-	-128	-0-	1	1	596	3	Y	-0-					-0-
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	7	1	601	3	Y	-0-					-0-
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	43	1	660	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1394	3	23	9	Y	21	31	1			10
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					10
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	827	3	23	9	Y	21	28	1			3
02	1363	N	836	-0-	-527	-0-	818	3	18	9	Y	16					19
*03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					19
04	810	N	628	-0-	-182	-0-	615	3	13	9	Y	12	28	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	451	3	254	9	Y	231	210	1			41
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	605	3	185	9	Y	168	178	1			31
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	313	3	135	9	Y	123	133	1			21
02	696	N	496	-0-	-200	-0-	1	1	407	3	Y	80	91	1			10
							88	9									
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	6	1	473	3	Y	51	52	1			9
							56	9									
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	Y	51	52	1			8
							56	9									

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
11	1710	X	1291	-0-	-419	-0-	1270	3	21	9	Y	19	19	1			3
12	1767	X	724	-0-	-1043	-0-	716	3	8	9	Y	7	9	1			1
01	1829	X	701	-0-	-1128	-0-	1	1	694	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1247	N	823	-0-	-424	-0-	2	1	818	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	10	1	764	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	48	1	740	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
11	1230	N	560	-0-	-670	-0-	536	3	24	9	Y	22	22	1			4
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	959	3	23	9	Y	21	21	1			4
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	1	1	924	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	2	1	807	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	17	1	1336	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	73	1	1135	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

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
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	489	-0-	-711	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	342	X	342	-0-	-0-	-0-	43 14	1 9	285	3	Y	13	13	1			1
12	279	X	84	-0-	-195	-0-	10 6	1 9	68	3	Y	5	5	1			1
01	248	X	248	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	208	3	Y	9	8	1			2
02	319	N	147	-0-	-172	-0-	17 6	1 9	124	3	Y	5	6	1			1
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	32 10	1 9	225	3	Y	9	8	1			2
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32 12	1 9	210	3	Y	11	11	1			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	89	-0-	-27	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					-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
11	1350	N	897	-0-	-453	-0-	844	3	53	9	Y	48	47	1			9
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1171	3	48	9	Y	44	45	1			8
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	2 44	1 9	1373	3	Y	40	41	1			7
02	870	N	864	-0-	-6	-0-	2 34	1 9	828	3	Y	31	34	1			4
*03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	21 26	1 9	1686	3	Y	24	24	1			4
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	79 28	1 9	1224	3	Y	25	25	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	209	1	1381	3	Y	32	38	1			3
							35	9									
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	211	1	1455	3	Y	33	30	1			6
							36	9									
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	184	1	1274	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
02	1566	N	1272	-0-	-294	-0-	150	1	1099	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
*03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	224	1	1585	3	Y	29	26	1			7
							32	9									
04	1440	N	1215	-0-	-225	-0-	156	1	1037	3	Y	20	24	1			3
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

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	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

11	4140	X	3053	-0-	-1087	-0-	3053	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3058	-0-	-383	-0-	1	1	3057	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3027	-0-	-414	-0-	17	1	3010	3	Y	-0-					-0-
02	3190	X	3030	-0-	-160	-0-	26	1	3004	3	Y	-0-					-0-
*03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	193	1	3576	3	Y	-0-					-0-
*04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	1019	1	2998	3	Y	-0-					-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
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-			-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-			-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	483	3	Y	-0-			-0-
02	493	N	199	-0-	-294	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	155	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	188	-0-	-292	-0-	11	1	177	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-			-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-			-0-
02	464	N	19	-0-	-445	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-			-0-
04	450	N	234	-0-	-216	-0-	234	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		368	-0-	368	577	368	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		245	-0-	245	822	1	1	244	3	Y	-0-					-0-
*03	1167	X	345	-0-	-822	-0-	4	1	341	3	Y	-0-					-0-
*04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-					-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
11	T. A.		339	-0-	339	339	335	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	T. A.		1080	-0-	1080	1419	901	3	179	9	Y	163	133	1			30
01	T. A.		2538	-0-	2538	3957	3	1	2186	3	Y	317	292	1			55
							349	9									
02	2900	N	4801	-0-	1901	5858	10	1	4356	3	Y	395	400	1			50
							435	9									
*03	3100	N	6257	-0-	3157	9015	66	1	5283	3	Y	825	735	1			140
							908	9									
*04	3000	N	7449	-0-	4449	13464	395	1	6120	3	Y	849	852	1			137
							934	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	1	1	544	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	406	-0-	-58	-0-	1	1	405	3	Y	-0-					-0-
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	6	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	32	1	490	3	Y	-0-					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	145	N	100	-0-	-45	-0-	98	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	236	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	74	-0-	-158	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					-0-
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

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

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
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-
04	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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

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

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
11	3450	X	3428	-0-	-22	-0-	3408	3	20	9	Y	18	18	1			3
12	3565	X	3483	-0-	-82	-0-	3464	3	19	9	Y	17	17	1			3
01	3565	X	2872	-0-	-693	-0-	4	1	2850	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	3538	X	3083	-0-	-455	-0-	7	1	3062	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	3658	X	3056	-0-	-602	-0-	37	1	3009	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	3420	X	3160	-0-	-260	-0-	191	1	2958	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	2	-0-	-85	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	22	-0-	-158	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

11	840	X	831	-0-	-9	-0-	108	1	714	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
12	899	X	899	-0-	-0-	-0-	113	1	779	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	128	1	885	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	153	1	1124	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	147	1	1041	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	186	1	1237	3	Y	12	13	1			2
							13	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	114	1	753	3	Y	20	25	1			2
							22	9									
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	98	1	677	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	339	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
02	812	N	387	-0-	-425	-0-	44	1	324	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	49	1	349	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	51	1	342	3	Y	16	18	1			2
							18	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	167	1	1103	3	Y	27	33	1			3
							30	9									
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	135	1	931	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	107	1	739	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	1247	N	842	-0-	-405	-0-	99	1	722	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	124	1	878	3	Y	25	23	1			6
							28	9									
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	118	1	788	3	Y	24	26	1			4
							26	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

11	2760	X	2466	-0-	-294	-0-	324	1	2142	3	Y	-0-					-0-
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	425	1	2927	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3843	-0-	743	743	485	1	3358	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2950	-0-	50	793	354	1	2596	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2855	-0-	-245	548	353	1	2502	3	Y	-0-					-0-
*04	3113	X	2565	-0-	-548	-0-	335	1	2230	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	450	X	148	-0-	-302	-0-	19 3	1 9	126	3	Y	3	4	1			-0-
12	465	X	139	-0-	-326	-0-	17 2	1 9	120	3	Y	2	2	1			-0-
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	51 6	1 9	352	3	Y	5	4	1			1
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	218	3	Y	2	3	1			-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	221	3	Y	3	2	1			1
04	390	N	262	-0-	-128	-0-	34 2	1 9	226	3	Y	2	3	1			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2446	3	22	9	Y	20	17	1			4
12	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3035	3	22	9	Y	20	20	1			4
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	4 19	1 9	2805	3	Y	17	18	1			3
02	2378	X	2298	-0-	-80	-0-	5 14	1 9	2279	3	Y	13	14	1			2
03	2542	X	2388	-0-	-154	-0-	29 11	1 9	2348	3	Y	10	10	1			2
04	2970	X	2185	-0-	-785	-0-	132 12	1 9	2041	3	Y	11	11	1			2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	227	1	1498	3	Y	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	226	1	1555	3	Y	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	195	1	1348	3	Y	-0-					-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	243	1	1778	3	Y	-0-					-0-
*03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	153	1	1082	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1126	-0-	-374	-0-	147	1	979	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1335	-0-	-825	-0-	174	1	1150	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	220	1	1513	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	96	1	665	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	1305	N	-0-	-0-	-1305	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

11	420	X	311	-0-	-109	-0-	40	1	264	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
12	434	X	333	-0-	-101	-0-	41	1	281	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	434	X	219	-0-	-215	-0-	27	1	185	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	377	X	335	-0-	-42	-0-	39	1	284	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	403	X	347	-0-	-56	-0-	42	1	299	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	330	X	268	-0-	-62	-0-	34	1	228	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
11	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2920	3	21	9	Y	19	19	1			3
12	3100	N	3423	-0-	323	323	3403	3	20	9	Y	18	18	1			3
01	3100	N	3167	-0-	67	390	4	1	3144	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	3059	X	2669	-0-	-390	-0-	6	1	2649	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	3038	X	3024	-0-	-14	-0-	37	1	2976	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	202	1	3128	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

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
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1271	3	18	9	Y	16	16	1			3
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1266	3	18	9	Y	16	16	1			3
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1	1	1147	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
02	1247	N	1072	-0-	-175	-0-	2	1	1058	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	13	1	1029	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	71	1	1108	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1152	-0-	-468	-0-	1132	3	20	9	Y	18	18	1			3
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	833	3	19	9	Y	17	17	1			3
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	1	1	959	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	1102	N	704	-0-	-398	-0-	2	1	691	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	8	1	621	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	960	N	467	-0-	-493	-0-	28	1	431	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	252	1	1665	3	Y	52	63	1			5
							57	9									
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	253	1	1738	3	Y	54	50	1			9
							59	9									
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	257	1	1781	3	Y	43	43	1			9
							47	9									
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	228	1	1670	3	Y	45	45	1			9
							50	9									
*03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	264	1	1866	3	Y	43	42	1			10
							47	9									
*04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	271	1	1807	3	Y	41	45	1			6
							45	9									

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

11	2880	X	2708	-0-	-172	-0-	2708	3			Y	-0-					-0-
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	4	1	3387	3	Y	-0-					-0-
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	10	1	4613	3	Y	-0-					-0-
*03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	66	1	5258	3	Y	-0-					-0-
*04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	320	1	4954	3	Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

11	1140	X	1038	-0-	-102	-0-	1032	3	6	9	Y	5	4	1			6
12	1178	X	1136	-0-	-42	-0-	1129	3	7	9	Y	6	8	1			4
01	1178	X	1101	-0-	-77	-0-	1094	3	7	9	Y	6	4	1			6
02	1015	N	918	-0-	-97	-0-	912	3	6	9	Y	5	4	1			7
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	907	3	7	9	Y	6	8	1			5
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1082	3	8	9	Y	7	5	1			7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

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-
04	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

11	960	N	462	-0-	-498	-0-	460	3	2	9	Y	2	2	1			3
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	515	3	3	9	Y	3	4	1			2
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	547	3	4	9	Y	4	2	1			4
02	435	N	406	-0-	-29	-0-	403	3	3	9	Y	3	3	1			4
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	Y	5	5	1			4
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	469	3	4	9	Y	4	3	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

11	2640	N	2375	-0-	-265	-0-	294	1	1942	3	Y	126	154	1			13
							139	9									
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	314	1	2160	3	Y	137	126	1			24
							151	9									
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	290	1	2007	3	Y	107	107	1			24
							118	9									
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	273	1	2003	3	Y	106	109	1			21
							117	9									
*03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	313	1	2214	3	Y	111	106	1			26
							122	9									
*04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	337	1	2244	3	Y	103	113	1			16
							113	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

11	920	X	920	-0-	-0-	-0-	120	1	793	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	968	X	968	-0-	-0-	-0-	122	1	838	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	191	1	1320	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	127	1	932	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	207	1	1464	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
04	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	181	1	1203	3	Y	26	25	1			4
							29	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	602	1	3979	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	560	1	3852	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	4340	X	4162	-0-	-178	-0-	524	1	3629	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	4640	X	4098	-0-	-542	-0-	491	1	3597	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	4898	X	4487	-0-	-411	-0-	554	1	3924	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	4590	X	4259	-0-	-331	-0-	555	1	3695	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

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
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	259	1	1710	3	N	28	33	1			3
							31	9									
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	278	1	1913	3	N	28	26	1			5
							31	9									
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	280	1	1938	3	N	23	23	1			5
							25	9									
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	241	1	1763	3	N	24	24	1			5
							26	9									
*03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	273	1	1932	3	N	22	22	1			5
							24	9									
*04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	273	1	1819	3	N	22	24	1			3
							24	9									

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
11	2820	X	2741	-0-	-79	-0-	371	1	2349	3	Y	19	23	1			2
							21	9									
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	384	1	2517	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	391	1	2581	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
02	3016	X	2771	-0-	-245	-0-	345	1	2409	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
03	3038	X	2679	-0-	-359	-0-	345	1	2315	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
04	2880	X	1653	-0-	-1227	-0-	228	1	1425	3	Y	-0-	4	1			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	2027	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-					-0-
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2009	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2082	3	1	9	Y	1					1
*03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			Y	-0-					1
*04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
11	990	N	668	-0-	-322	-0-	658	3	10	9	N	9	10	1			-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	688	3	7	9	N	6	5	1			1
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	1	1	793	3	N	6	6	1			1
							7	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	2	1	821	3	N	6	6	1			1
							7	9									
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	12	1	980	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									

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
11	1200	N	1032	-0-	-168	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	2	1	1259	3	Y	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	3	1	1163	3	Y	-0-					-0-
*03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	10	1	806	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	653	-0-	-577	-0-	40	1	613	3	Y	-0-					-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
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	3	N	-0-					-0-
02	870	N	437	-0-	-433	-0-	1	1	436	3	N	-0-					-0-
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	3	1	273	3	N	-0-					-0-
04	390	N	177	-0-	-213	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-

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
11	2910	N	2570	-0-	-340	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
12	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3153	-0-	53	53	4	1	3149	3	N	-0-					-0-
02	2825	N	2772	-0-	-53	-0-	6	1	2766	3	N	-0-					-0-
*03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	36	1	2862	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2661	-0-	-339	-0-	161	1	2500	3	N	-0-					-0-

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
11	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	1572	3	56	9	Y	51	50	1			9
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1698	3	53	9	Y	48	48	1			9
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	2	1	1431	3	Y	42	44	1			7
							46	9									
02	1566	N	1227	-0-	-339	-0-	3	1	1189	3	Y	32	35	1			4
							35	9									
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	282	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
04	1440	N	375	-0-	-1065	-0-	21	1	326	3	Y	25	24	1			4
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	428	-0-	-142	-0-	56	1	368	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	742	X	742	-0-	-0-	-0-	93	1	638	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
01	669	X	669	-0-	-0-	-0-	84	1	579	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	70	1	511	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	82	1	583	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	95	1	631	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	225	1	1490	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	206	1	1415	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	163	1	1130	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1263	-0-	-390	-0-	152	1	1111	3	Y	-0-					-0-
*03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	143	1	1016	3	Y	-0-					-0-
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	170	1	1136	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	293	1	1939	3	Y	39	48	1			4
							43	9									
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	292	1	2009	3	Y	42	39	1			7
							46	9									
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	283	1	1958	3	Y	33	33	1			7
							36	9									
02	2204	N	2109	-0-	-95	-0-	249	1	1821	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	207	1	1466	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
04	2190	N	1147	-0-	-1043	-0-	148	1	985	3	Y	13	18	1			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3244	3	56	9	Y	51	50	1			9
12	3317	X	3083	-0-	-234	-0-	3030	3	53	9	Y	48	48	1			9
01	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	8	1	3190	3	Y	44	45	1			8
							48	9									
02	3190	X	2970	-0-	-220	-0-	12	1	2921	3	Y	34	38	1			4
							37	9									
*03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	92	1	4540	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
04	3300	X	2611	-0-	-689	-0-	309	1	2272	3	Y	27	27	1			4
							30	9									

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
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2630	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2635	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	4	1	2783	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2552	N	2414	-0-	-138	-0-	5	1	2408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	22	1	1775	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	1445	-0-	-1255	-0-	88	1	1357	3	Y	-0-					-0-

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
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2176	3	45	9	Y	41	41	1			7
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2174	3	43	9	Y	39	39	1			7
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	3	1	2071	3	Y	34	35	1			6
							37	9									
02	2146	N	1930	-0-	-216	-0-	4	1	1895	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
*03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	25	1	2001	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
04	2040	N	1841	-0-	-199	-0-	110	1	1709	3	Y	20	21	1			3
							22	9									

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
11	2310	N	2091	-0-	-219	-0-	2040	3	51	9	Y	46	46	1			8
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1753	3	47	9	Y	43	43	1			8
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	2	1	1806	3	Y	39	40	1			7
							43	9									
02	2030	N	1952	-0-	-78	-0-	4	1	1914	3	Y	31	34	1			4
							34	9									
*03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	24	1	1939	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
04	1800	N	1777	-0-	-23	-0-	106	1	1645	3	Y	24	24	1			4
							26	9									

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
11	3060	X	2936	-0-	-124	-0-	2882	3	54	9	Y	49	48	1			9
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3116	3	52	9	Y	47	47	1			9
01	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	4	1	3037	3	Y	42	44	1			7
							46	9									
02	3190	X	2684	-0-	-506	-0-	6	1	2641	3	Y	34	37	1			4
							37	9									
03	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	38	1	3027	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	189	1	2936	3	Y	27	27	1			4
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	1770	X	366	-0-	-1404	-0-	342	3	24	9	Y	22	22	1			4
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	912	3	25	9	Y	23	23	1			4
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	3	1	2013	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
02	2900	N	3439	-0-	539	539	8	1	3412	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
*03	3100	N	3707	-0-	607	1146	45	1	3648	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*04	3000	N	3618	-0-	618	1764	218	1	3386	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 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
11	19620	X	26	-0-	-19594	-0-	23	3	3	9	Y	3	9	1			-0-
12	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	X	40	-0-	-134	-0-	34	3	6	9	Y	5	4	1			1
03	186	X	20	-0-	-166	-0-	20	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	765	-0-	-285	-0-	729	3	36	9	Y	33	32	1			6
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	733	3	34	9	Y	31	31	1			6
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	1	1	719	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
02	754	N	672	-0-	-82	-0-	1	1	647	3	Y	22	24	1			3
							24	9									
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	8	1	669	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	39	1	612	3	Y	17	17	1			3
							19	9									

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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	1590	N	1078	-0-	-512	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	1	1	997	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	866	-0-	-178	-0-	2	1	864	3	Y	-0-					-0-
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	11	1	897	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	905	-0-	-55	-0-	55	1	850	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	1020	X	798	-0-	-222	-0-	102	1	676	3	Y	18	23	1			2
							20	9									
12	1054	X	714	-0-	-340	-0-	88	1	603	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
01	868	X	647	-0-	-221	-0-	80	1	550	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	783	N	707	-0-	-76	-0-	83	1	605	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	76	1	541	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	97	1	649	3	Y	19	20	1			3
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

11	1950	X	1834	-0-	-116	-0-	1657	3	177	9	Y	161	158	1			29
12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	1861	3	166	9	Y	151	152	1			28
01	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	4	1	2008	3	Y	136	140	1			24
							150	9									
02	1711	N	1560	-0-	-151	-0-	4	1	1438	3	Y	107	117	1			14
							118	9									
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	25	1	1405	3	Y	82	82	1			14
							90	9									
04	1770	N	1553	-0-	-217	-0-	130	1	1328	3	Y	86	86	1			14
							95	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

11	T. A.		161	-0-	161	466	161	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		126	-0-	126	592	126	3			Y	-0-					-0-
01	837	X	245	-0-	-592	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	107	-0-	-48	-0-	1	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	240	X	198	-0-	-42	-0-	12	1	186	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

11	60	X	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					42
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2065	3	6	9	N	5					47
01	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					47
02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					47
03	62	X	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					47
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	1	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	3	Y	-0-					-0-
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	19	1	293	3	Y	-0-					-0-

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
11	1620	X	1355	-0-	-265	-0-	1139	3	216	9	Y	196	194	1			35
12	1674	X	1397	-0-	-277	-0-	1192	3	205	9	Y	186	187	1			34
01	1581	X	1313	-0-	-268	-0-	1	1	1127	3	Y	168	173	1			29
							185	9									
02	1305	N	1192	-0-	-113	-0-	2	1	1050	3	Y	127	140	1			16
							140	9									
*03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	11	1	867	3	Y	89	90	1			15
							98	9									
04	1260	N	967	-0-	-293	-0-	52	1	801	3	Y	104	102	1			17
							114	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	3030	X	2227	-0-	-803	-0-	2192	3	35	9	Y	32	31	1			6
12	3131	X	2313	-0-	-818	-0-	1	1	2281	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
01	3069	X	2200	-0-	-869	-0-	18	1	2152	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
02	2465	X	1934	-0-	-531	-0-	29	1	1882	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
03	2294	X	2099	-0-	-195	-0-	179	1	1902	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	936	1	1246	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

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
11	1200	X	1016	-0-	-184	-0-	1014	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					1
01	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1255	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1524	3	4	9	Y	4					5
*03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					5
*04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1358	3	3	9	Y	3	7	1			1

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
11	2340	X	2035	-0-	-305	-0-	2035	3			Y	-0-					111
12	2418	X	2194	-0-	-224	-0-	2194	3			Y	-0-	64	1			47
01	2263	X	2064	-0-	-199	-0-	2064	3			Y	-0-					47
02	2233	X	1431	-0-	-802	-0-	1431	3			Y	-0-					47
03	2387	X	2196	-0-	-191	-0-	2195	3	1	9	Y	1					48
04	2130	X	1244	-0-	-886	-0-	1244	3			Y	-0-					48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1933	3	18	9	Y	16	16	1			3
12	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	1	1	2016	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	16	1	2148	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	24	1	2064	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	154	1	1696	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	713	1	1579	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

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
11	2280	X	2112	-0-	-168	-0-	2095	3	17	9	Y	15	14	1			3
12	2356	X	2300	-0-	-56	-0-	2287	3	13	9	Y	12	13	1			2
01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	7	1	2493	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	2030	N	1485	-0-	-545	-0-	5	1	1470	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	85	1	2137	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	2400	N	2196	-0-	-204	-0-	433	1	1755	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	209	3	43	9	Y	39	39	1			7
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	150	3	46	9	Y	42	41	1			8
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	52	3	21	9	Y	19	24	1			3
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	211	3	23	9	Y	21	21	1			3
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

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
11	1530	X	582	-0-	-948	-0-	545	3	37	9	Y	34	35	1			6
12	1581	X	448	-0-	-1133	-0-	414	3	34	9	Y	31	31	1			6
01	1581	X	95	-0-	-1486	-0-	86	3	9	9	Y	8	13	1			1
02	1131	X	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	1054	X	8	-0-	-1046	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	29	1	866	3	Y	36	31	1			20
							40	9									
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	930	3	Y	45	47	1			18
							50	9									
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	29	1	907	3	Y	41	49	1			10
							45	9									
02	899	N	888	-0-	-11	-0-	28	1	832	3	Y	25	27	1			8
							28	9									
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	887	3	Y	27	24	1			11
							30	9									
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	30	1	893	3	Y	20	25	1			6
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	360	X	291	-0-	-69	-0-	280	3	11	9	N	10	10	8			94
12	372	X	102	-0-	-270	-0-	102	3			N	-0-					94
01	806	X	491	-0-	-315	-0-	491	3			N	-0-					94
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	N	1					95
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	N	2					97
04	480	N	417	-0-	-63	-0-	414	3	3	9	N	3					100

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

11	1410	X	1330	-0-	-80	-0-	1250	3	80	9	Y	73	71	1			13
12	1116	X	1064	-0-	-52	-0-	987	3	77	9	Y	70	70	1			13
01	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	3	Y	63	65	1			11
							69	9									
02	1160	N	842	-0-	-318	-0-	6	1	783	3	Y	48	53	1			6
							53	9									
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	35	1	845	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
04	1080	N	867	-0-	-213	-0-	125	1	699	3	Y	39	39	1			6
							43	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	316	-0-	-3	-0-	1	1	315	3	Y	-0-					-0-
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	219	-0-	-111	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

11	2160	X	642	-0-	-1518	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
12	1581	X	1299	-0-	-282	-0-	1	1	1298	3	Y	-0-					-0-
01	1612	X	1436	-0-	-176	-0-	13	1	1423	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	10	1	686	3	Y	-0-					-0-
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	5	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	331	-0-	-809	-0-	20	1	311	3	Y	-0-					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					184
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					184
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					184
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					184
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					184
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					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
11	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
12	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
01	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
02	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
03	1643	X	1568	-0-	-75	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
*04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

11	1140	X	945	-0-	-195	-0-	943	3	2	9	Y	2	3	1			2
12	1178	X	1177	-0-	-1	-0-	1176	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1185	3	1	9	Y	1					2
02	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1107	3	2	9	Y	2					4
*03	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1159	3	1	9	Y	1	2	1			3
*04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1160	3	1	9	Y	1	3	1			1

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					100
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					100
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					100
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					100

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

11	990	X	938	-0-	-52	-0-	935	3	3	9	Y	3	7	1			5
12	1023	X	1006	-0-	-17	-0-	1002	3	4	9	Y	4	6	1			3
01	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1057	3	3	9	Y	3					6
02	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1007	3	6	9	Y	5					11
*03	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1092	3	3	9	Y	3	6	1			8
*04	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1120	3	6	9	Y	5	9	1			4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

11	900	N	457	-0-	-443	-0-	390	3	67	9	Y	61	61	1			11
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	391	3	46	9	Y	42	45	1			8
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	320	3	26	9	Y	24	28	1			4
02	435	N	356	-0-	-79	-0-	1	1	332	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	4	1	357	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	Y	12	13	1			2
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1892	-0-	-388	-0-	60	1	1791	3	Y	37	30	1			21
							41	9									
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	50	1	1486	3	Y	42	46	1			17
							46	9									
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	50	1	1541	3	Y	38	46	1			9
							42	9									
02	1827	N	1460	-0-	-367	-0-	47	1	1387	3	Y	24	25	1			8
							26	9									
*03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	70	1	2028	3	Y	26	23	1			11
							29	9									
*04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	61	1	1838	3	Y	19	24	1			6
							21	9									

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2598	3	21	9	Y	19	35	1			28
12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2630	3	23	9	Y	21	34	1			15
01	2294	X	1858	-0-	-436	-0-	1848	3	10	9	Y	9					24
02	2523	X	2478	-0-	-45	-0-	2460	3	18	9	Y	16					40
03	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	2492	3	25	9	Y	23	24	1			39
04	2610	X	2009	-0-	-601	-0-	1988	3	21	9	Y	19	44	1			14

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

11	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	2168	3	43	9	Y	39	73	1			60
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2372	3	54	9	Y	49	74	1			35
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2464	3	40	9	Y	36					71
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2361	3	52	9	Y	47					118
*03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2261	3	37	9	Y	34	69	1			83
04	2400	N	1268	-0-	-1132	-0-	1246	3	22	9	Y	20	87	1			16

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	1718	3	30	9	N	27					169
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1610	3	34	9	N	31					200
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1626	3	19	9	N	17	180	1			37
02	1682	N	1575	-0-	-107	-0-	1547	3	28	9	N	25					62
*03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1583	3	42	9	N	38					100
04	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1461	3	11	9	N	10					110

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
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					70
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					70
01	3658	X	3632	-0-	-26	-0-	3632	3			N	-0-					70
02	3422	X	3244	-0-	-178	-0-	3244	3			N	-0-					70
03	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	3384	3			N	-0-					70
04	3510	X	3067	-0-	-443	-0-	3056	3	11	9	N	10					80

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
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
03	279	X	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	330	X	120	-0-	-210	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

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
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3495	-0-	-315	-0-	3489	3	6	9	Y	5					22
12	3937	X	3521	-0-	-416	-0-	3519	3	2	9	Y	2					24
01	4061	X	4001	-0-	-60	-0-	3993	3	8	9	Y	7					31
02	3799	X	3594	-0-	-205	-0-	3591	3	3	9	Y	3					34
*03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4025	3	3	9	Y	3					37
04	3870	X	3816	-0-	-54	-0-	3813	3	3	9	Y	3					40

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
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	725	3	22	9	Y	20	24	1			27
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	708	3	25	9	Y	23	34	1			16
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	609	3	20	9	Y	18					34
02	725	N	704	-0-	-21	-0-	674	3	30	9	Y	27					61
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	731	3	26	9	Y	24	36	1			49
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	522	3	20	9	Y	18	53	1			14

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
11	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
02	957	N	844	-0-	-113	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1623	-0-	-897	-0-	1604	3	19	9	Y	17	36	1			27
12	1953	X	1586	-0-	-367	-0-	1564	3	22	9	Y	20	33	1			14
01	1984	X	1509	-0-	-475	-0-	1485	3	24	9	Y	22					36
02	1856	X	834	-0-	-1022	-0-	812	3	22	9	Y	20					56
03	1674	X	1444	-0-	-230	-0-	1423	3	21	9	Y	19	33	1			42
04	1620	X	1270	-0-	-350	-0-	1248	3	22	9	Y	20	47	1			15

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
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					63
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					63
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					63
02	522	N	156	-0-	-366	-0-	156	3			N	-0-					63
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	653	3	4	9	N	4					67
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					67

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
11	6180	X	5597	-0-	-583	-0-	5591	3	6	9	Y	5					24
12	6386	X	5714	-0-	-672	-0-	5713	3	1	9	Y	1					25
01	6076	X	5600	-0-	-476	-0-	5592	3	8	9	Y	7					32
02	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5229	3	3	9	Y	3					35
*03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5861	3	4	9	Y	4					39
04	5130	X	5124	-0-	-6	-0-	5122	3	2	9	Y	2					41

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
11	2820	X	2759	-0-	-61	-0-	2752	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	2726	3	9	9	Y	8	5	1			6
01	2666	X	2622	-0-	-44	-0-	2613	3	9	9	Y	8	12	1			2
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2714	3	10	9	Y	9	8	1			3
*03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2770	3	10	9	Y	9	8	1			4
04	2550	N	2524	-0-	-26	-0-	2518	3	6	9	Y	5	7	1			2

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
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6134	3	166	9	Y	151	125	1			72
12	6355	X	5853	-0-	-502	-0-	5626	3	227	9	Y	206	125	1			153
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6447	3	241	9	Y	219	313	1			59
02	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6429	3	239	9	Y	217	191	1			85
03	6882	X	5931	-0-	-951	-0-	5667	3	264	9	Y	240	215	1			110
*04	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	6733	3	283	9	Y	257	267	1			100

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

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2530	-0-	-740	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2573	-0-	-775	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2497	-0-	-727	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
02	3016	X	2335	-0-	-681	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2322	-0-	-871	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2369	-0-	-151	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					85

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4104	-0-	-36	-0-	4104	3			Y	-0-					61
12	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	4070	3			Y	-0-					61
01	4278	X	3881	-0-	-397	-0-	3881	3			Y	-0-					61
02	3973	X	3396	-0-	-577	-0-	3396	3			Y	-0-					61
03	4247	X	3315	-0-	-932	-0-	3315	3			Y	-0-					61
04	4110	X	2543	-0-	-1567	-0-	2534	3	9	9	Y	8					69

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
11	7410	X	6811	-0-	-599	-0-	6689	3	122	9	Y	111	145	1	1	8	52
12	7657	X	6695	-0-	-962	-0-	6695	3			Y	-0-					52
01	7657	X	6728	-0-	-929	-0-	6620	3	108	9	Y	98	136	1			14
02	7163	X	5891	-0-	-1272	-0-	5807	3	84	9	Y	76					90
03	7657	X	5874	-0-	-1783	-0-	5874	3			Y	-0-					90
04	6810	X	5767	-0-	-1043	-0-	5708	3	59	9	Y	54	130	1			14

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
11	1710	X	1023	-0-	-687	-0-	984	3	39	9	Y	35	34	1			33
12	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1213	3	41	9	Y	37	29	1			41
01	1364	X	1250	-0-	-114	-0-	1204	3	46	9	Y	42	63	1			20
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1214	3	51	9	Y	46	34	1			32
*03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	870	3	42	9	Y	38	35	1			35
04	1200	N	1047	-0-	-153	-0-	1001	3	46	9	Y	42	58	1			19

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	9750	X	8227	-0-	-1523	-0-	8085	3	142	9	Y	129	109	1			159
12	10075	X	8648	-0-	-1427	-0-	8495	3	153	9	Y	139	205	1			93
01	10075	X	8100	-0-	-1975	-0-	7939	3	161	9	Y	146	100	1			139
02	8468	X	6841	-0-	-1627	-0-	6699	3	142	9	Y	129	100	1			168
03	8649	X	4617	-0-	-4032	-0-	4509	3	108	9	Y	98	186	1			80
04	8370	X	7281	-0-	-1089	-0-	7151	3	130	9	Y	118	70	1			128

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
11	12360	X	11989	-0-	-371	-0-	11966	3	23	9	Y	21	20	1			20
12	12648	X	12074	-0-	-574	-0-	12052	3	22	9	Y	20	30	1			10
01	12524	X	11542	-0-	-982	-0-	11518	3	24	9	Y	22	20	1			12
02	11484	X	10765	-0-	-719	-0-	10742	3	23	9	Y	21	19	1			14
03	12276	X	11357	-0-	-919	-0-	11336	3	21	9	Y	19	19	1			14
04	11880	X	11128	-0-	-752	-0-	11113	3	15	9	Y	14	20	1			8

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
11	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7769	3	56	9	N	51					171
12	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	7971	3	44	9	N	40	181	1			30
01	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3			N	-0-					30
02	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	3			N	-0-					30
*03	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	3			N	-0-					30
*04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7671	3	266	9	N	242	185	1			87

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13755	3	110	9	Y	100	94	1			95
12	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	13923	3	107	9	Y	97	142	1			50
01	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	13769	3	116	9	Y	105	98	1			57
02	13398	X	12122	-0-	-1276	-0-	12008	3	114	9	Y	104	92	1			69
03	14322	X	13476	-0-	-846	-0-	13373	3	103	9	Y	94	94	1			69
04	13860	X	12841	-0-	-1019	-0-	12769	3	72	9	Y	65	95	1			39

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
11	9780	X	9325	-0-	-455	-0-	9277	3	48	9	Y	44	36	1			42
12	10106	X	9466	-0-	-640	-0-	9415	3	51	9	Y	46	38	1			50
01	9982	X	9443	-0-	-539	-0-	9390	3	53	9	Y	48	75	1			23
02	9106	X	8781	-0-	-325	-0-	8730	3	51	9	Y	46	37	1			32
03	9641	X	9232	-0-	-409	-0-	9175	3	57	9	Y	52	36	1			48
04	9330	X	8821	-0-	-509	-0-	8769	3	52	9	Y	47	74	1			21

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	14510	-0-	-1480	-0-	14414	3	96	9	N	87	82	1			83
12	16275	X	14616	-0-	-1659	-0-	14522	3	94	9	N	85	124	1			44
01	15903	X	14173	-0-	-1730	-0-	14073	3	100	9	N	91	86	1			49
02	14413	X	12988	-0-	-1425	-0-	12888	3	100	9	N	91	80	1			60
03	15159	X	13787	-0-	-1372	-0-	13697	3	90	9	N	82	82	1			60
04	14520	X	13177	-0-	-1343	-0-	13114	3	63	9	N	57	83	1			34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

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
11	12540	X	11864	-0-	-676	-0-	185	1	11672	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	12772	X	12051	-0-	-721	-0-	113	1	11928	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	12586	X	11939	-0-	-647	-0-	114	1	11815	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	11774	X	10851	-0-	-923	-0-	149	1	10692	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	12524	X	10930	-0-	-1594	-0-	159	1	10761	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	11850	X	10902	-0-	-948	-0-	154	1	10738	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

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
11	24540	X	22971	-0-	-1569	-0-	357	1	22581	3	Y	30	32	1	1	8	5
							33	9									
12	24986	X	23275	-0-	-1711	-0-	219	1	23013	3	Y	39	36	1			8
							43	9									
01	24459	X	23039	-0-	-1420	-0-	219	1	22775	3	Y	41	40	1			9
							45	9									
02	22881	X	21214	-0-	-1667	-0-	290	1	20883	3	Y	37	38	1			8
							41	9									
03	24118	X	21550	-0-	-2568	-0-	312	1	21193	3	Y	41	43	1			6
							45	9									
04	22980	X	21492	-0-	-1488	-0-	304	1	21147	3	Y	37	37	1			6
							41	9									

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

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
11	9120	X	8330	-0-	-790	-0-	8183	3	147	9	Y	134	110	1			129
12	9424	X	8435	-0-	-989	-0-	8283	3	152	9	Y	138	115	1			152
01	9424	X	8445	-0-	-979	-0-	8283	3	162	9	Y	147	229	1			70
02	8294	X	7725	-0-	-569	-0-	7570	3	155	9	Y	141	112	1			99
03	8804	X	8272	-0-	-532	-0-	8100	3	172	9	Y	156	109	1			146
04	8340	X	7859	-0-	-481	-0-	7697	3	162	9	Y	147	227	1			66

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 10379 - 14414

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
11	21750	X	21173	-0-	-577	-0-	20962	3	211	9	Y	192	251	1	1	8	135
12	22475	X	21569	-0-	-906	-0-	21348	3	221	9	Y	201	123	1			213
01	22351	X	21227	-0-	-1124	-0-	21007	3	220	9	Y	200	237	1			176
02	20532	X	19868	-0-	-664	-0-	19672	3	196	9	Y	178	128	1	1	8	225
03	21948	X	21112	-0-	-836	-0-	20918	3	194	9	Y	176	241	1			160
04	21180	X	20085	-0-	-1095	-0-	19856	3	229	9	Y	208	246	1			122

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

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
11	16920	X	12869	-0-	-4051	-0-	12824	3	45	9	Y	41	35	1			50
12	16461	X	12998	-0-	-3463	-0-	12946	3	52	9	Y	47	66	1			31
01	16368	X	13133	-0-	-3235	-0-	13074	3	59	9	Y	54	34	1			51
02	14181	X	11160	-0-	-3021	-0-	11109	3	51	9	Y	46	36	1			61
03	14663	X	12154	-0-	-2509	-0-	12088	3	66	9	Y	60	72	1			49
04	12870	X	11637	-0-	-1233	-0-	11582	3	55	9	Y	50	43	1			56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12932	3	48	9	Y	44	32	1			53
12	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13930	3	55	9	Y	50	69	1			34
01	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	14672	3	63	9	Y	57	36	1			55
02	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12750	3	54	9	Y	49	39	1			65
*03	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14198	3	72	9	Y	65	77	1			53
*04	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	13777	3	58	9	Y	53	46	1			60

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
11	23670	X	22960	-0-	-710	-0-	22926	3	34	9	Y	31	26	1			15
12	24459	X	23209	-0-	-1250	-0-	23162	3	47	9	Y	43	26	1			32
01	24180	X	22508	-0-	-1672	-0-	22458	3	50	9	Y	45	65	1			12
02	22620	X	20880	-0-	-1740	-0-	20829	3	51	9	Y	46	40	1			18
03	23839	X	21084	-0-	-2755	-0-	21029	3	55	9	Y	50	45	1			23
04	22950	X	20938	-0-	-2012	-0-	20879	3	59	9	Y	54	56	1			21

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
11	17700	X	16164	-0-	-1536	-0-	251	1	15881	3	Y	29	30	1	1	8	5
							32	9									
12	17980	X	16318	-0-	-1662	-0-	153	1	16124	3	Y	37	34	1			8
							41	9									
01	17484	X	16174	-0-	-1310	-0-	154	1	15977	3	Y	39	38	1			9
							43	9									
02	16182	X	15023	-0-	-1159	-0-	205	1	14781	3	Y	34	35	1			8
							37	9									
03	16988	X	15248	-0-	-1740	-0-	221	1	14985	3	Y	38	41	1			5
							42	9									
04	16170	X	15179	-0-	-991	-0-	214	1	14926	3	Y	35	34	1			6
							39	9									

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
11	33810	X	29848	-0-	-3962	-0-	29657	3	191	9	Y	174	134	1			139
12	34503	X	29924	-0-	-4579	-0-	29775	3	149	9	Y	135	138	1			136
01	34069	X	32395	-0-	-1674	-0-	32259	3	136	9	Y	124	112	1			148
02	30450	X	30121	-0-	-329	-0-	29991	3	130	9	Y	118	204	1			62
03	32302	X	30456	-0-	-1846	-0-	30306	3	150	9	Y	136	102	1			96
04	31350	X	29691	-0-	-1659	-0-	29561	3	130	9	Y	118	90	1			124

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
11	18660	X	17827	-0-	-833	-0-	17795	3	32	9	Y	29	23	1			23
12	18972	X	18373	-0-	-599	-0-	18326	3	47	9	Y	43	23	1			43
01	18662	X	17213	-0-	-1449	-0-	17162	3	51	9	Y	46	35	1			54
02	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15666	3	48	9	Y	44	75	1			23
*03	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	15603	3	56	9	Y	51	38	1			36
*04	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	15722	3	50	9	Y	45	34	1			47

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25530	X	24465	-0-	-1065	-0-	24431	3	34	9	Y	31	26	1			15
12	26257	X	24845	-0-	-1412	-0-	24798	3	47	9	Y	43	26	1			32
01	26195	X	24400	-0-	-1795	-0-	24350	3	50	9	Y	45	65	1			12
02	24505	X	22535	-0-	-1970	-0-	22484	3	51	9	Y	46	40	1			18
03	25730	X	22628	-0-	-3102	-0-	22573	3	55	9	Y	50	45	1			23
04	24480	X	22453	-0-	-2027	-0-	22394	3	59	9	Y	54	56	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
11	14550	X	13521	-0-	-1029	-0-	13445	3	76	9	Y	69	65	1			66
12	14911	X	13653	-0-	-1258	-0-	13578	3	75	9	Y	68	99	1			35
01	14663	X	13257	-0-	-1406	-0-	13178	3	79	9	Y	72	68	1			39
02	13253	X	12158	-0-	-1095	-0-	12078	3	80	9	Y	73	64	1			48
03	14167	X	12748	-0-	-1419	-0-	12676	3	72	9	Y	65	65	1			48
04	13530	X	12099	-0-	-1431	-0-	12049	3	50	9	Y	45	66	1			27

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
11	17880	X	16405	-0-	-1475	-0-	16293	3	112	9	Y	102	96	1			97
12	18042	X	16450	-0-	-1592	-0-	16341	3	109	9	Y	99	145	1			51
01	17639	X	16044	-0-	-1595	-0-	15926	3	118	9	Y	107	100	1			58
02	16008	X	14768	-0-	-1240	-0-	14652	3	116	9	Y	105	93	1			70
03	17019	X	15544	-0-	-1475	-0-	15438	3	106	9	Y	96	96	1			70
04	16410	X	14669	-0-	-1741	-0-	14597	3	72	9	Y	65	96	1			39

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
11	19740	X	17373	-0-	-2367	-0-	17276	3	97	9	Y	88	114	1	2	8	61
12	19437	X	17602	-0-	-1835	-0-	17501	3	101	9	Y	92	56	1			97
01	18724	X	17031	-0-	-1693	-0-	16933	3	98	9	Y	89	108	1			78
02	17052	X	15985	-0-	-1067	-0-	15895	3	90	9	Y	82	57	1	1	8	102
03	18228	X	16550	-0-	-1678	-0-	16463	3	87	9	Y	79	109	1			72
04	17370	X	15745	-0-	-1625	-0-	15643	3	102	9	Y	93	110	1	1	8	54

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27900	X	26321	-0-	-1579	-0-	26321	3	Y	-0-			-0-
12	28737	X	26998	-0-	-1739	-0-	26998	3	Y	-0-			-0-
01	28303	X	26953	-0-	-1350	-0-	26953	3	Y	-0-			-0-
02	26274	X	24747	-0-	-1527	-0-	24747	3	Y	-0-			-0-
03	27652	X	24439	-0-	-3213	-0-	24439	3	Y	-0-			-0-
04	26310	X	23787	-0-	-2523	-0-	23787	3	Y	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30120	X	28024	-0-	-2096	-0-	28024	3	Y	-0-			-0-
12	30721	X	28655	-0-	-2066	-0-	28655	3	Y	-0-			-0-
01	30256	X	28875	-0-	-1381	-0-	28875	3	Y	-0-			-0-
02	27985	X	26727	-0-	-1258	-0-	26727	3	Y	-0-			-0-
03	29295	X	26881	-0-	-2414	-0-	26881	3	Y	-0-			-0-
04	28020	X	26583	-0-	-1437	-0-	26583	3	Y	-0-			-0-

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23550	X	21814	-0-	-1736	-0-	704	1	20930	3	Y	164	177	1			85
							180	9									
12	23684	X	21876	-0-	-1808	-0-	746	1	20887	3	Y	221	202	1			104
							243	9									
01	23126	X	21558	-0-	-1568	-0-	737	1	20568	3	Y	230	224	1			110
							253	9									
02	20259	X	20259	-0-	-0-	-0-	708	1	19324	3	Y	206	212	1			104
							227	9									
*03	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	749	1	19954	3	Y	229	243	1			90
							252	9									
*04	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	724	1	18997	3	Y	209	205	1			94
							230	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28440	X	25024	-0-	-3416	-0-	814	1	24208	3	Y	2	1	1	1	8	125
							2	9									
12	29388	X	25832	-0-	-3556	-0-	891	1	24940	3	Y	1	1	1			125
							1	9									
01	28861	X	25676	-0-	-3185	-0-	888	1	24787	3	Y	1	1	1			125
							1	9									
02	25665	X	24684	-0-	-981	-0-	873	1	23810	3	Y	1	1	1			125
							1	9									
*03	26797	X	26797	-0-	-0-	-0-	970	1	25826	3	Y	1	1	1			125
							1	9									
*04	28239	X	28239	-0-	-0-	-0-	1036	1	27202	3	Y	1	1	1			125
							1	9									

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
11	35580	X	34758	-0-	-822	-0-	1107	1	32906	3	N	677	715	1	1	8	125
							745	9									
12	36766	X	34126	-0-	-2640	-0-	1169	1	32725	3	N	211	280	1			56
							232	9									
01	34441	X	33560	-0-	-881	-0-	1154	1	32220	3	N	169	175	1			50
							186	9									
02	33611	X	31089	-0-	-2522	-0-	1093	1	29830	3	N	151	155	1			46
							166	9									
03	35929	X	31850	-0-	-4079	-0-	1146	1	30520	3	N	167	178	1			35
							184	9									
04	34770	X	30116	-0-	-4654	-0-	1099	1	28861	3	N	142	177	1			-0-
							156	9									

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
11	29610	X	27663	-0-	-1947	-0-	27639	3	24	9	Y	22	17	1			18
12	30225	X	28671	-0-	-1554	-0-	28621	3	50	9	Y	45	18	1			45
01	29388	X	27382	-0-	-2006	-0-	27324	3	58	9	Y	53	37	1			61
02	25162	X	25162	-0-	-0-	-0-	25106	3	56	9	Y	51	85	1			27
03	26288	X	24046	-0-	-2242	-0-	23982	3	64	9	Y	58	44	1			41
04	25440	X	23623	-0-	-1817	-0-	23567	3	56	9	Y	51	39	1			53

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
11	21300	X	19488	-0-	-1812	-0-	630	1	18736	3	N	111	122	1	1	8	33
							122	9									
12	21266	X	19622	-0-	-1644	-0-	671	1	18789	3	N	147	135	1			45
							162	9									
01	20646	X	19431	-0-	-1215	-0-	666	1	18597	3	N	153	149	1			49
							168	9									
02	19169	X	18224	-0-	-945	-0-	639	1	17434	3	N	137	141	1			45
							151	9									
03	20150	X	18810	-0-	-1340	-0-	675	1	17967	3	N	153	162	1			36
							168	9									
04	19500	X	18065	-0-	-1435	-0-	658	1	17269	3	N	125	161	1			-0-
							138	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20820	X	19246	-0-	-1574	-0-	624	1	18545	3	N	70	83	1	1	8	26
							77	9									
12	21452	X	19070	-0-	-2382	-0-	654	1	18315	3	N	92	84	1			34
							101	9									
01	20522	X	18658	-0-	-1864	-0-	641	1	17912	3	N	95	93	1			36
							105	9									
02	18676	X	17378	-0-	-1298	-0-	611	1	16672	3	N	86	88	1			34
							95	9									
03	19902	X	17819	-0-	-2083	-0-	641	1	17073	3	N	95	101	1			28
							105	9									
04	19260	X	16930	-0-	-2330	-0-	618	1	16233	3	N	72	100	1			-0-
							79	9									

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
11	32760	X	27532	-0-	-5228	-0-	891	1	26475	3	N	151	163	1	1	8	28
							166	9									
12	30876	X	25299	-0-	-5577	-0-	866	1	24224	3	N	190	176	1			42
							209	9									
01	31597	X	31597	-0-	-0-	-0-	1084	1	30286	3	N	206	199	1			49
							227	9									
02	31438	X	31438	-0-	-0-	-0-	1104	1	30114	3	N	200	202	1			47
							220	9									
*03	32491	X	32491	-0-	-0-	-0-	1167	1	31084	3	N	218	232	1			33
							240	9									
*04	32373	X	32373	-0-	-0-	-0-	1180	1	30971	3	N	202	235	1			-0-
							222	9									

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30750	X	28142	-0-	-2608	-0-	909	1	27022	3	Y	192	209	1	1	8	32
							211	9									
12	31124	X	21188	-0-	-9936	-0-	724	1	20246	3	Y	198	189	1			41
							218	9									
01	31124	X	27438	-0-	-3686	-0-	938	1	26202	3	Y	271	251	1			61
							298	9									
02	28478	X	25218	-0-	-3260	-0-	882	1	24072	3	Y	240	247	1			54
							264	9									
03	29078	X	25781	-0-	-3297	-0-	922	1	24563	3	Y	269	285	1			38
							296	9									
04	28140	X	24277	-0-	-3863	-0-	881	1	23126	3	Y	245	240	1			43
							270	9									

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
11	27840	X	25870	-0-	-1970	-0-	835	1	24831	3	Y	185	211	1	1	8	31
							204	9									
12	28582	X	26331	-0-	-2251	-0-	899	1	25162	3	Y	245	225	1			51
							270	9									
01	28458	X	26101	-0-	-2357	-0-	893	1	24926	3	Y	256	249	1			58
							282	9									
02	25897	X	24562	-0-	-1335	-0-	859	1	23451	3	Y	229	236	1			51
							252	9									
03	26939	X	25286	-0-	-1653	-0-	905	1	24098	3	Y	257	272	1			36
							283	9									
04	25860	X	23973	-0-	-1887	-0-	870	1	22844	3	Y	235	230	1			41
							259	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

11	30480	X	27758	-0-	-2722	-0-	898	1	26707	3	Y	139	151	1	1	8	23
							153	9									
12	29946	X	26296	-0-	-3650	-0-	900	1	25191	3	Y	186	170	1			39
							205	9									
01	29171	X	23126	-0-	-6045	-0-	792	1	22122	3	Y	193	188	1			44
							212	9									
02	27289	X	21520	-0-	-5769	-0-	754	1	20576	3	Y	173	178	1			39
							190	9									
03	28675	X	21972	-0-	-6703	-0-	787	1	20973	3	Y	193	205	1			27
							212	9									
04	27750	X	20761	-0-	-6989	-0-	755	1	19811	3	Y	177	173	1			31
							195	9									

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 10264 - 16379

11	54450	X	44451	-0-	-9999	-0-	1439	1	42777	3	Y	214	232	1	1	8	36
							235	9									
12	52700	X	42826	-0-	-9874	-0-	1467	1	41047	3	Y	284	261	1			59
							312	9									
01	48763	X	39368	-0-	-9395	-0-	1350	1	37701	3	Y	288	282	1			65
							317	9									
02	45269	X	37256	-0-	-8013	-0-	1307	1	35657	3	Y	265	271	1			59
							292	9									
03	46252	X	31626	-0-	-14626	-0-	1134	1	30204	3	Y	262	284	1			37
							288	9									
04	44460	X	32264	-0-	-12196	-0-	1173	1	30793	3	Y	271	261	1			47
							298	9									

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

11	33810	X	31647	-0-	-2163	-0-	1026	1	30514	3	N	97	98	1	2	8	93
							107	9									
12	31543	X	31543	-0-	-0-	-0-	1083	1	30292	3	N	153	137	1			109
							168	9									
01	31372	X	31372	-0-	-0-	-0-	1078	1	30118	3	N	160	156	1			113
							176	9									
02	30595	X	15042	-0-	-15553	-0-	641	1	14293	3	N	98	112	1			99
							108	9									
03	32705	X	28729	-0-	-3976	-0-	1033	1	27525	3	N	155	155	1			99
							171	9									
04	31650	X	24892	-0-	-6758	-0-	911	1	23922	3	N	54	153	1			-0-
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57720	X	48798	-0-	-8922	-0-	1582	1	47022	3	N	176	199	1	2	8	87
							194	9									
12	55645	X	49402	-0-	-6243	-0-	1698	1	47528	3	N	160	156	1			91
							176	9									
01	56110	X	49034	-0-	-7076	-0-	1689	1	47160	3	N	168	163	1			96
							185	9									
02	52490	X	48475	-0-	-4015	-0-	1708	1	46603	3	N	149	154	1			91
							164	9									
03	50530	X	47723	-0-	-2807	-0-	1720	1	45818	3	N	168	178	1			81
							185	9									
04	48810	X	45407	-0-	-3403	-0-	1662	1	43640	3	N	95	176	1			-0-
							105	9									

TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28680	X	24018	-0-	-4662	-0-	773	1	22971	3	N	249	279	1	1	8	120
							274	9									
12	28055	X	23391	-0-	-4664	-0-	798	1	22332	3	N	237	229	1			128
							261	9									
01	26877	X	22599	-0-	-4278	-0-	772	1	21555	3	N	247	241	1			134
							272	9									
02	24766	X	20204	-0-	-4562	-0-	706	1	19257	3	N	219	226	1			127
							241	9									
03	25048	X	20573	-0-	-4475	-0-	735	1	19567	3	N	246	260	1			113
							271	9									
04	24030	X	19321	-0-	-4709	-0-	703	1	18457	3	N	146	259	1			-0-
							161	9									

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	833	1	3114	2	N	10					257
							11	9									
12	3906	X	2098	-0-	-1808	-0-	2017	2	81	9	N	74	181	1			150
01	3906	X	2084	-0-	-1822	-0-	2084	2			N	-0-					150
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	724	1	3043	2	N	6	2	8			154
							7	9									
03	3906	X	3831	-0-	-75	-0-	881	1	2946	2	N	4	1	8			157
							4	9									
04	3780	X	2875	-0-	-905	-0-	2850	2	25	9	N	23	1	8			179

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	596	-0-	-244	-0-	126	1	470	2	N	-0-					110
12	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					110
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1380	2	14	9	N	13	1	8			122
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	196	1	821	2	N	1	1	8			122
							1	9									
03	1426	N	336	-0-	-1090	-0-	77	1	259	2	N	-0-					122
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					122

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	22	1	761	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

11	2340	X	864	-0-	-1476	-0-	864	3			Y	-0-					4
12	2418	X	2014	-0-	-404	-0-	2008	3	6	9	Y	5	7	1			2
01	2418	X	1658	-0-	-760	-0-	1655	3	3	9	Y	3					5
02	1711	X	1380	-0-	-331	-0-	1380	3			Y	-0-					5
03	2015	N	1617	-0-	-398	-0-	1413	3	204	9	Y	185	65	1	26	5	99
04	1590	N	1265	-0-	-325	-0-	1259	3	6	9	Y	5	102	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

11	810	N	749	-0-	-61	-0-	742	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2044	3	14	9	Y	13	7	1			8
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					8
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					8
03	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	1710	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	2160	N	1069	-0-	-1091	-0-	1065	3	4	9	Y	4	2	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

11	3270	X	2662	-0-	-608	-0-	77	1	2563	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
12	3410	X	2623	-0-	-787	-0-	73	1	2524	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
01	3410	X	2080	-0-	-1330	-0-	53	1	2004	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
02	3016	X	1887	-0-	-1129	-0-	38	1	1830	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	3100	X	2263	-0-	-837	-0-	62	1	2182	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
*04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	99	1	3526	2	Y	27	26	1			4
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	66	1	2204	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	67	1	2313	2	Y	36	37	1			5
							40	9									
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	64	1	2385	2	Y	44	43	1			6
							48	9									
02	2900	N	3014	-0-	114	114	69	1	2894	2	Y	46	44	1			8
							51	9									
03	3100	N	3496	-0-	396	510	94	1	3352	2	Y	45	46	1			7
							50	9									
*04	3000	N	3038	-0-	38	548	82	1	2909	2	Y	43	43	1			7
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1615	-0-	-605	-0-	46	1	1532	2	Y	34	33	1			7
							37	9									
12	2015	N	1541	-0-	-474	-0-	42	1	1459	2	Y	36	38	1			5
							40	9									
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	52	1	1971	2	Y	56	54	1			7
							62	9									
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	43	1	1803	2	Y	47	46	1			8
							52	9									
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	57	1	2056	2	Y	44	45	1			7
							48	9									
04	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	50	1	1785	2	Y	44	44	1			7
							48	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 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
11	270	N	-0-	-0-	-270	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

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

11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	24 10	1 9	542	3	Y	9	9	1			3
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	23 17	1 9	583	3	Y	15	15	1			3
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	571	3	Y	6	6	1			3
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	31 23	1 9	718	3	Y	21	19	1			5
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	33 19	1 9	751	3	Y	17	17	1			5
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	28 14	1 9	612	3	Y	13	14	1			4

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

11	420	N	331	-0-	-89	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	13	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	298	-0-	-21	-0-	12	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	Y	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

11	3600	X	2869	-0-	-731	-0-	120 33	1 9	2716	3	Y	30	32	1			10
12	3720	X	2694	-0-	-1026	-0-	102 47	1 9	2545	3	Y	43	44	1			9
01	3720	X	2643	-0-	-1077	-0-	102 20	1 9	2521	3	Y	18	18	1			9
02	3335	X	2238	-0-	-1097	-0-	91 42	1 9	2105	3	Y	38	38	1			9
03	3565	X	1623	-0-	-1942	-0-	66 25	1 9	1532	3	Y	23	26	1			6
04	2880	X	1219	-0-	-1661	-0-	52 20	1 9	1147	3	Y	18	19	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	86	1	1954	3	Y	29	25	1			10
							32	9									
12	3100	N	3826	-0-	726	726	143	1	3594	3	Y	81	74	1			17
							89	9									
01	2905	N	2179	-0-	-726	-0-	84	1	2073	3	Y	20	27	1			10
							22	9									
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	71	1	1633	3	Y	43	43	1			10
							47	9									
03	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	86	1	1983	3	Y	42	41	1			11
							46	9									
*04	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	87	1	1909	3	Y	37	37	1			11
							41	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	610	-0-	-860	-0-	16	1	584	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	38	1	1359	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
01	1240	N	415	-0-	-825	-0-	10	1	396	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	22	1	1222	2	Y	26	22	1			5
							29	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	47	1	1696	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	39	1	1384	2	Y	25	25	1			4
							28	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-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-
04	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
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1204	-0-	-1736	-0-	51	1	1143	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
12	3038	X	1484	-0-	-1554	-0-	57	1	1409	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
01	3038	X	1594	-0-	-1444	-0-	62	1	1523	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	1566	X	1558	-0-	-8	-0-	64	1	1469	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
03	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	71	1	1625	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
*04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	76	1	1670	3	Y	16	18	1			5
							18	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	173	-0-	-323	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4132	-0-	1032	1032	159	1	3973	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2558	-0-	-342	690	105	1	2453	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3585	-0-	485	1175	146	1	3439	3	Y	-0-					-0-
*04	4061	X	2886	-0-	-1175	-0-	121	1	2765	3	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

11	300	N	253	-0-	-47	-0-	10	1	240	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	10	1	237	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	279	N	163	-0-	-116	-0-	6	1	156	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	232	N	227	-0-	-5	-0-	9	1	214	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	150	N	46	-0-	-104	-0-	1	1	20	3	Y	23	18	1			7
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	77	1	2483	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	77	1	2636	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	3100	N	17909	-0-	14809	14809	464	1	17347	2	Y	89	79	1			12
							98	9									
02	2900	N	2866	-0-	-34	14775	66	1	2754	2	Y	42	47	1			7
							46	9									
03	3100	N	2903	-0-	-197	14578	79	1	2815	2	Y	8	14	1			1
							9	9									
*04	16458	X	1880	-0-	-14578	-0-	50	1	1790	2	Y	36	31	1			6
							40	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	88	1	1972	3	Y	58	56	1			20
							64	9									
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	78	1	1910	3	Y	83	86	1			17
							91	9									
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	91	1	2251	3	Y	42	39	1			20
							46	9									
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	89	1	2067	3	Y	100	96	1			24
							110	9									
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	108	1	2458	3	Y	97	95	1			26
							107	9									
04	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	79	1	1709	3	Y	67	73	1			20
							74	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
11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	172	1	5713	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
12	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	153	1	5238	2	Y	22	24	1			3
							24	9									
01	4309	X	2717	-0-	-1592	-0-	68	1	2635	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
02	4031	X	2876	-0-	-1155	-0-	58	1	2805	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	4309	X	2432	-0-	-1877	-0-	66	1	2357	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	4170	X	2945	-0-	-1225	-0-	79	1	2853	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	2580	N	1551	-0-	-1029	-0-	65	1	1475	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
12	2666	N	2312	-0-	-354	-0-	89	1	2197	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	96	1	2379	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	87	1	2021	3	Y	25	24	1			6
							28	9									
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	100	1	2297	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
*04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	118	1	2597	3	Y	26	24	1			8
							29	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	2460	N	2053	-0-	-407	-0-	87	1	1959	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	2542	N	1880	-0-	-662	-0-	73	1	1797	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	2232	N	1860	-0-	-372	-0-	72	1	1784	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1972	N	1963	-0-	-9	-0-	81	1	1872	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	110	1	2530	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*04	3000	N	3957	-0-	957	957	172	1	3767	3	Y	16	14	1			5
							18	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
11	3390	X	1792	-0-	-1598	-0-	1779	3	13	9	Y	12	20	1			3
12	3503	X	1669	-0-	-1834	-0-	1656	3	13	9	Y	12	8	1			7
01	3503	X	2185	-0-	-1318	-0-	2185	3			Y	-0-					7
02	2581	X	2170	-0-	-411	-0-	2170	3			Y	-0-					7
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2145	3	420	9	Y	382	200	1	104	5	85
04	2100	X	1972	-0-	-128	-0-	1955	3	17	9	Y	15	92	1			8

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
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	39	1	1469	2	Y	62	54	1			8
							68	9									
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	18	1	732	2	Y	29	32	1			5
							32	9									
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	21	1	748	2	Y	30	30	1			5
							33	9									
04	1080	N	720	-0-	-360	-0-	19	1	668	2	Y	30	30	1			5
							33	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	29	1	1093	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	37	1	1494	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	34	1	1223	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	750	N	181	-0-	-569	-0-	5	1	176	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1374	3	36	9	Y	33					63
*11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1468	3	37	9	Y	34	44	1			53
*12	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1398	3	20	9	Y	18	16	1			55
*01	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	1028	3			Y	-0-					55
*02	1450	N	1409	-0-	-41	-0-	1399	3	10	9	Y	9					64
*03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1415	3	6	9	Y	5	22	1			47
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	967	3	17	9	Y	15					62

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
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2100	N	1319	-0-	-781	-0-	1319	3			Y	-0-					7
12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2981	3	15	9	Y	14	15	1			6
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2709	3	6	9	Y	5					11
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-					11
03	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	1898	3			Y	-0-	11	1			-0-
04	2100	N	1742	-0-	-358	-0-	1729	3	13	9	Y	12	7	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	1140	N	978	-0-	-162	-0-	41	1	931	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	1302	N	944	-0-	-358	-0-	37	1	898	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	74	1	1833	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	70	1	1623	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	41	1	928	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
04	1770	N	1201	-0-	-569	-0-	52	1	1139	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1174	-0-	-386	-0-	49	1	1104	3	Y	19	19	1			7
							21	9									
12	1767	N	1197	-0-	-570	-0-	46	1	1120	3	Y	28	29	1			6
							31	9									
01	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	49	1	1219	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
02	1131	N	884	-0-	-247	-0-	36	1	822	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
03	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	46	1	1038	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
04	1230	N	543	-0-	-687	-0-	23	1	507	3	Y	12	15	1			4
							13	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4068	3	121	9	Y	110					149
*11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3636	3	100	9	Y	91	105	1			135
*12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3528	3	52	9	Y	47	41	1			141
*01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3653	3	1	9	Y	1					142
*02	2668	X	2207	-0-	-461	-0-	2189	3	18	9	Y	16					158
*03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3080	3	14	9	Y	13	55	1			116
04	2760	X	1933	-0-	-827	-0-	1903	3	30	9	Y	27					143

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	65	1	1471	3	Y	38	25	1			13
							42	9									
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	59	1	1455	3	Y	58	59	1			12
							64	9									
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	77	1	1896	3	Y	33	29	1			16
							36	9									
02	1537	N	1037	-0-	-500	-0-	41	1	952	3	Y	40	46	1			10
							44	9									
03	1581	N	869	-0-	-712	-0-	34	1	803	3	Y	29	31	1			8
							32	9									
*04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	84	1	1827	3	Y	67	55	1			20
							74	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2249	-0-	-481	-0-	93 53	1 9	2103	3	Y	48	48	1			17
12	2821	N	2196	-0-	-625	-0-	83 75	1 9	2038	3	Y	68	71	1			14
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	108 43	1 9	2672	3	Y	39	34	1			19
02	2175	N	362	-0-	-1813	-0-	14 13	1 9	335	3	Y	12	28	1			3
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	110 86	1 9	2531	3	Y	78	60	1			21
*04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	124 94	1 9	2720	3	Y	85	80	1			26

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
11	2370	X	1146	-0-	-1224	-0-	48 10	1 9	1088	3	Y	9	9	1			3
12	2449	X	1246	-0-	-1203	-0-	48 17	1 9	1181	3	Y	15	15	1			3
01	1736	X	1454	-0-	-282	-0-	56 8	1 9	1390	3	Y	7	7	1			3
02	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	56 20	1 9	1300	3	Y	18	17	1			4
03	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	69 20	1 9	1580	3	Y	18	17	1			5
*04	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	69 18	1 9	1508	3	Y	16	16	1			5

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
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	3	Y	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	61	1	1502	3	Y	-0-					-0-
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	68	1	1671	3	Y	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	62	1	1427	3	Y	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	69	1	1572	3	Y	-0-					-0-
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	72	1	1571	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	45 58	1 9	1024	3	Y	53	52	1			18
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	38 78	1 9	932	3	Y	71	74	1			15
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	52 45	1 9	1287	3	Y	41	36	1			20
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	51 109	1 9	1184	3	Y	99	95	1			24
03	310	N	86	-0-	-224	-0-	1 69	1 9	16	3	Y	63	70	1			17
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	17	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	2790	X	1552	-0-	-1238	-0-	1552	3			Y	-0-					7
12	2883	X	2621	-0-	-262	-0-	2608	3	13	9	Y	12	14	1			5
01	2852	X	2600	-0-	-252	-0-	2596	3	4	9	Y	4					9
02	2668	X	1051	-0-	-1617	-0-	1051	3			Y	-0-					9
03	2635	X	1769	-0-	-866	-0-	1769	3			Y	-0-	9	1			-0-
04	2550	X	1696	-0-	-854	-0-	1686	3	10	9	Y	9	5	1			4

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	120	1	2700	3	Y	27	25	1			9
							30	9									
12	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	232	1	5688	3	Y	83	75	1			17
							91	9									
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	105	1	2581	3	Y	17	26	1			8
							19	9									
02	1682	N	-0-	-0-	-1682	-0-					Y	16	20	1			4
03	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	84	1	1969	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
04	1740	X	1695	-0-	-45	-0-	71	1	1566	3	Y	53	44	1			16
							58	9									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

11	960	N	297	-0-	-663	-0-	12	1	272	3	Y	12	20	1			4
							13	9									
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	790	3	Y	23	12	1			11
							25	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	Y	29	33	1			7
							32	9									
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	Y	29	28	1			8
							32	9									
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	30	1	671	3	Y	40	36	1			12
							44	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	26	1	851	2	Y	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	25	1	879	2	Y	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	24	1	902	2	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	19	1	888	2	Y	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	27	1	970	2	Y	-0-					-0-
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	26	1	932	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

11	780	N	730	-0-	-50	-0-	22	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	510	-0-	-296	-0-	15	1	495	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	221	-0-	-616	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	19	1	781	2	Y	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	23	1	827	2	Y	-0-					-0-
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	22	1	775	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1543	3	25	9	Y	23	29	1			6
12	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1376	3	25	9	Y	23	15	1			14
01	1581	N	1064	-0-	-517	-0-	1064	3			Y	-0-					14
02	1508	N	815	-0-	-693	-0-	815	3			Y	-0-	1	5			13
03	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	3			Y	-0-	13	1			-0-
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1151	3	17	9	Y	15	7	1			8

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

11	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	74	1	1666	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	67	1	1662	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	79	1	1946	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	91	1	2099	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	93	1	2142	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	82	1	1803	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

11	1410	N	1059	-0-	-351	-0-	45	1	1001	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
12	1643	N	976	-0-	-667	-0-	37	1	921	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
01	3100	N	3289	-0-	189	189	124	1	3137	3	Y	25	16	1			12
							28	9									
02	2157	N	1968	-0-	-189	-0-	80	1	1849	3	Y	35	38	1			9
							39	9									
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	83	1	1888	3	Y	30	31	1			8
							33	9									
*04	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	76	1	1671	3	Y	27	27	1			8
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

11	210	N	202	-0-	-8	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	6	1	211	2	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	231	2	Y	-0-					-0-
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1295	-0-	-145	-0-	38	1	1240	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
12	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	38	1	1321	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	38	1	1438	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
02	1247	N	888	-0-	-359	-0-	18	1	857	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	1395	N	887	-0-	-508	-0-	24	1	851	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	1440	N	1018	-0-	-422	-0-	27	1	976	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	459	-0-	-1341	-0-	12	1	443	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	7	6	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	1744	-0-	-1886	-0-	51	1	1686	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	3751	X	1652	-0-	-2099	-0-	46	1	1599	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	3751	X	1584	-0-	-2167	-0-	41	1	1535	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	3509	X	1859	-0-	-1650	-0-	37	1	1815	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	2604	X	1914	-0-	-690	-0-	52	1	1854	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	55	1	1956	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2109	-0-	-1191	-0-	61	1	2026	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
12	3441	X	2669	-0-	-772	-0-	74	1	2564	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
01	3441	X	2725	-0-	-716	-0-	70	1	2619	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
02	2436	X	2306	-0-	-130	-0-	51	1	2225	2	Y	27	26	1			5
							30	9									
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	77	1	2759	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
*04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	87	1	3120	2	Y	32	31	1			5
							35	9									

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
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	14	1	458	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	13	1	456	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	458	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	11	1	479	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	14	1	492	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	13	1	468	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

11	1740	N	954	-0-	-786	-0-	181	1	759	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	220	1	1944	2	Y	37	34	1			6
							41	9									
01	2573	N	1594	-0-	-979	-0-	200	1	1362	2	Y	29	31	1			4
							32	9									
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	190	1	1549	2	Y	28	27	1			5
							31	9									
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	219	1	1959	2	Y	33	33	1			5
							36	9									
04	1530	N	787	-0-	-743	-0-	175	1	598	2	Y	13	16	1			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
01	1426	X	972	-0-	-454	-0-	22	1	942	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	60	1	2683	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	62	1	2174	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
*04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	101	1	3614	2	Y	54	47	1			9
							59	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	49 1 28 9	1845	2		Y	25	21	1			4
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	59 1 40 9	2197	2		Y	36	35	1			5
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	36 1 26 9	1691	2		Y	24	25	1			4
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	51 1 24 9	1814	2		Y	22	23	1			3
04	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	46 1 26 9	1624	2		Y	24	23	1			4

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

11	390	N	237	-0-	-153	-0-	7 1 6 9	224	2		Y	5	5	1			1
12	372	N	197	-0-	-175	-0-	5 1 6 9	186	2		Y	5	5	1			1
01	279	N	166	-0-	-113	-0-	4 1 6 9	156	2		Y	5	5	1			1
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5 1 7 9	222	2		Y	6	6	1			1
03	186	N	43	-0-	-143	-0-	1 1 2 9	40	2		Y	2	3	1			-0-
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6 1 7 9	220	2		Y	6	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	576	-0-	-444	-0-	17	1	550	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	682	N	556	-0-	-126	-0-	15	1	532	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	651	N	514	-0-	-137	-0-	13	1	491	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	551	N	475	-0-	-76	-0-	10	1	455	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	13	1	449	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	17	1	618	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	127	1	2849	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	119	1	2926	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
01	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	126	1	3113	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
02	3103	X	2874	-0-	-229	-0-	118	1	2720	3	Y	33	32	1			8
							36	9									
03	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	131	1	2982	3	Y	29	29	1			8
							32	9									
04	3150	X	2741	-0-	-409	-0-	118	1	2592	3	Y	28	27	1			9
							31	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	640	-0-	-1160	-0-	640	3			Y	-0-					2
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1795	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2279	3	2	9	Y	2					4
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					4
03	1798	N	1531	-0-	-267	-0-	1531	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	1950	N	1226	-0-	-724	-0-	1222	3	4	9	Y	4	2	1			2

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	3	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	51	1	1281	3	Y	13	10	1			3
							14	9									
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	355	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1054	N	277	-0-	-777	-0-	11	1	264	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	360	N	149	-0-	-211	-0-	6	1	143	3	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3592	-0-	-308	-0-	151	1	3404	3	Y	34	33	1			12
							37	9									
12	4402	X	3407	-0-	-995	-0-	131	1	3224	3	Y	47	49	1			10
							52	9									
01	4030	X	3736	-0-	-294	-0-	145	1	3567	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	146	1	3379	3	Y	54	52	1			13
							59	9									
03	3720	X	3312	-0-	-408	-0-	136	1	3131	3	Y	41	43	1			11
							45	9									
04	3630	X	2871	-0-	-759	-0-	123	1	2708	3	Y	36	36	1			11
							40	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	49	1	1106	3	Y	20	20	1			7
							22	9									
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	54	1	1318	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	48	1	1182	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
02	1131	N	1127	-0-	-4	-0-	45	1	1048	3	Y	31	30	1			8
							34	9									
03	1426	N	607	-0-	-819	-0-	25	1	565	3	Y	15	19	1			4
							17	9									
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	49	1	1078	3	Y	29	24	1			9
							32	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2448	3	44	9	Y	40					73
*11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2215	3	39	9	Y	35	51	1			57
*12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2612	3	24	9	Y	22	17	1			62
*01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					62
*02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2381	3	12	9	Y	11					73
*03	2635	N	2385	-0-	-250	-0-	2378	3	7	9	Y	6	25	1			54
04	2610	N	1999	-0-	-611	-0-	1980	3	19	9	Y	17					71

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

11	450	N	188	-0-	-262	-0-	8	1	174	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	465	N	43	-0-	-422	-0-	2	1	40	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	279	N	57	-0-	-222	-0-	2	1	54	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

11	1680	N	748	-0-	-932	-0-	748	3			Y	-0-					5
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2103	3	13	9	Y	12	12	1			5
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1966	3	4	9	Y	4					9
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					9
03	1736	N	1413	-0-	-323	-0-	1413	3			Y	-0-	9	1			-0-
04	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	1540	3	10	9	Y	9	5	1			4

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

11	900	N	620	-0-	-280	-0-	26	1	579	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
12	899	N	583	-0-	-316	-0-	22	1	539	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
01	651	N	572	-0-	-79	-0-	22	1	541	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	23	1	540	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	24	1	550	3	Y	23	22	1			6
							25	9									
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	566	3	Y	17	18	1			5
							19	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

*10	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	1327	3	21	9	Y	19					36
*11	1350	N	1261	-0-	-89	-0-	1243	3	18	9	Y	16	25	1			27
*12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2279	3	19	9	Y	17	8	1			36
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					36
*02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1761	3	8	9	Y	7					43
*03	1581	N	550	-0-	-1031	-0-	550	3			Y	-0-	15	1			28
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1672	3	17	9	Y	15					43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1890	N	1803	-0-		-87	-0-	76	1	1708	3	Y	17	17	1			6
								19	9									
12	3100	N	14235	-0-		11135	11135	541	1	13487	3	Y	188	155	1			39
								207	9									
01	3100	N	2214	-0-		-886	10249	86	1	2113	3	Y	14	46	1			7
								15	9									
02	2900	N	1795	-0-		-1105	9144	73	1	1690	3	Y	29	29	1			7
								32	9									
03	10971	X	1827	-0-		-9144	-0-	75	1	1724	3	Y	25	25	1			7
								28	9									
*04	2068	X	2068	-0-		-0-	-0-	89	1	1951	3	Y	25	24	1			8
								28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

11	360	N	285	-0-		-75	-0-	8	1	270	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
12	341	N	289	-0-		-52	-0-	8	1	273	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
01	341	N	303	-0-		-38	-0-	8	1	286	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
02	359	N	359	-0-		-0-	-0-	7	1	329	2	Y	21	18	1			4
								23	9									
03	303	N	303	-0-		-0-	-0-	8	1	288	2	Y	6	9	1			1
								7	9									
04	300	N	85	-0-		-215	-0-	2	1	82	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

11	2520	N	1238	-0-		-1282	-0-	1238	3			Y	-0-					11
12	2387	N	1542	-0-		-845	-0-	1529	3	13	9	Y	12	18	1			5
01	2077	N	1913	-0-		-164	-0-	1907	3	6	9	Y	5					10
02	2169	N	2169	-0-		-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					10
03	2123	N	2123	-0-		-0-	-0-	2123	3			Y	-0-	10	1			-0-
*04	1925	N	1925	-0-		-0-	-0-	1902	3	23	9	Y	21	12	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

11	3150	X	1041	-0-		-2109	-0-	1041	3			Y	-0-					4
12	3602	X	3602	-0-		-0-	-0-	3592	3	10	9	Y	9	9	1			4
01	3255	X	3098	-0-		-157	-0-	3096	3	2	9	Y	2					6
02	2871	X	2621	-0-		-250	-0-	2621	3			Y	-0-					6
03	3596	X	1551	-0-		-2045	-0-	1551	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	3480	X	2382	-0-		-1098	-0-	2374	3	8	9	Y	7	4	1			3

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	135	1	3448	3	Y	52	41	1			11
							57	9									
01	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	77	1	1903	3	Y	12	17	1			6
							13	9									
02	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	58	1	1335	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
03	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	62	1	1417	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
04	1440	X	1374	-0-	-66	-0-	59	1	1295	3	Y	18	18	1			5
							20	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

11	2250	N	1745	-0-	-505	-0-	71	1	1640	3	Y	31	32	1			11
							34	9									
12	2387	N	1414	-0-	-973	-0-	54	1	1320	3	Y	36	39	1			8
							40	9									
01	2077	N	1472	-0-	-605	-0-	57	1	1397	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
02	1682	N	1565	-0-	-117	-0-	63	1	1452	3	Y	45	42	1			11
							50	9									
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	73	1	1685	3	Y	42	42	1			11
							46	9									
04	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	49	1	1072	3	Y	31	33	1			9
							34	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

*10	1736	N	1023	-0-	-713	-0-	1016	3	7	9	Y	6					16
*11	1800	N	837	-0-	-963	-0-	831	3	6	9	Y	5	11	1			10
*12	2108	N	821	-0-	-1287	-0-	818	3	3	9	Y	3	3	1			10
*01	1023	N	638	-0-	-385	-0-	638	3			Y	-0-					10
*02	812	N	713	-0-	-99	-0-	712	3	1	9	Y	1					11
*03	806	N	476	-0-	-330	-0-	475	3	1	9	Y	1	4	1			8
04	630	N	529	-0-	-101	-0-	527	3	2	9	Y	2					10

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1036	-0-	-764	-0-	42	1	980	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
12	2232	N	1132	-0-	-1100	-0-	43	1	1066	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
01	1519	N	1292	-0-	-227	-0-	49	1	1215	3	Y	25	17	1			12
							28	9									
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	3	Y	36	39	1			9
							40	9									
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	49	1	1164	3	Y	21	24	1			6
							23	9									
04	1260	N	909	-0-	-351	-0-	39	1	852	3	Y	16	17	1			5
							18	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

11	750	N	636	-0-	-114	-0-	27	1	609	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	36	1	1168	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
12	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	29	1	982	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
01	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1189	N	1169	-0-	-20	-0-	29	1	1126	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
03	1023	N	309	-0-	-714	-0-	9	1	296	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	33	1	1170	2	Y	14	13	1			2
							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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
*01	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*02	145	N	25	-0-	-120	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	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
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	75	1	2477	2	Y	28	27	1			6
							31	9									
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	67	1	2341	2	Y	28	30	1			4
							31	9									
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	158	1	5902	2	Y	83	76	1			11
							91	9									
02	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	144	1	5866	2	Y	74	72	1			13
							81	9									
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	87	1	3098	2	Y	33	41	1			5
							36	9									
*04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	136	1	4864	2	Y	63	58	1			10
							69	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	2787	-0-	-1233	-0-	81	1	2691	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
12	4154	X	2673	-0-	-1481	-0-	75	1	2579	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
01	4154	X	2895	-0-	-1259	-0-	75	1	2798	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
02	3654	X	3037	-0-	-617	-0-	72	1	2944	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	2976	X	2555	-0-	-421	-0-	69	1	2471	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
04	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	67	1	2390	2	Y	14	14	1			2
							15	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
11	870	N	172	-0-	-698	-0-	5	1	166	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	31	1	1417	2	Y	19	16	1			3
							21	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	33	1	1162	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	30	1	1057	2	Y	10	10	1			2
							11	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
11	1860	N	1262	-0-	-598	-0-	37	1	1213	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	1860	N	1398	-0-	-462	-0-	39	1	1344	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	1736	N	1270	-0-	-466	-0-	32	1	1223	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	52	1	1864	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	57	1	2033	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
*04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	58	1	2050	2	Y	19	19	1			3
							21	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	2635	X	1784	-0-	-851	-0-	1747	3	37	9	Y	34					64
*11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2449	3	51	9	Y	46	45	1			65
*12	2046	X	1693	-0-	-353	-0-	1674	3	19	9	Y	17	20	1			62
*01	1798	X	1430	-0-	-368	-0-	1429	3	1	9	Y	1					63
*02	2407	X	1450	-0-	-957	-0-	1442	3	8	9	Y	7					70
*03	2573	X	1506	-0-	-1067	-0-	1499	3	7	9	Y	6	25	1			51
04	2490	X	1958	-0-	-532	-0-	1928	3	30	9	Y	27					78

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

11	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	68	1	2260	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	68	1	2349	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	3100	N	4159	-0-	1059	1059	107	1	4009	2	Y	39	37	1			5
							43	9									
02	2900	N	3132	-0-	232	1291	73	1	3029	2	Y	27	27	1			5
							30	9									
03	3100	N	3165	-0-	65	1356	85	1	3057	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
*04	4422	X	3066	-0-	-1356	-0-	83	1	2954	2	Y	26	25	1			4
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

*10	2046	N	1790	-0-	-256	-0-	1740	3	50	9	Y	45					86
*11	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	1578	3	41	9	Y	37	60	1			63
*12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2141	3	32	9	Y	29	19	1			73
*01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2002	3	1	9	Y	1					74
*02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1801	3	13	9	Y	12					86
*03	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	2003	3	10	9	Y	9	30	1			65
04	1950	N	1344	-0-	-606	-0-	1322	3	22	9	Y	20					85

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

*10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2379	3	21	9	Y	19					35
*11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2323	3	21	9	Y	19	25	1			29
*12	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3071	3	14	9	Y	13	9	1			33
*01	2387	N	1944	-0-	-443	-0-	1944	3			Y	-0-					33
*02	2262	N	1789	-0-	-473	-0-	1785	3	4	9	Y	4					37
*03	2821	N	1307	-0-	-1514	-0-	1306	3	1	9	Y	1	13	1			25
*04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2161	3	12	9	Y	11					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	777	-0-	-903	-0-	777	3			Y	-0-					8
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2022	3	19	9	Y	17	18	1			7
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2165	3	8	9	Y	7					14
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					14
03	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	1832	3			Y	-0-	14	1			-0-
04	2100	N	1543	-0-	-557	-0-	1523	3	20	9	Y	18	10	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1061	-0-	-889	-0-	29	1	970	2	Y	56	54	1			12
							62	9									
12	2015	X	1381	-0-	-634	-0-	37	1	1256	2	Y	80	80	1			12
							88	9									
01	2015	X	1301	-0-	-714	-0-	31	1	1174	2	Y	87	88	1			11
							96	9									
02	1624	X	1473	-0-	-151	-0-	30	1	1344	2	Y	90	85	1			16
							99	9									
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	40	1	1448	2	Y	76	80	1			12
							84	9									
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	38	1	1353	2	Y	91	88	1			15
							100	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	234	1	7738	2	Y	56	44	1			12
							62	9									
12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	150	1	5127	2	Y	41	47	1			6
							45	9									
01	352	X	352	-0-	-0-	-0-	7	1	270	2	Y	68	65	1			9
							75	9									
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
04	3660	X	3	-0-	-3657	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	470	-0-	-1240	-0-	13	1	451	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
12	2449	N	1269	-0-	-1180	-0-	35	1	1214	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
01	2387	N	1652	-0-	-735	-0-	42	1	1580	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	19	1	723	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	1590	N	904	-0-	-686	-0-	23	1	862	2	Y	17	14	1			3
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	70	1	2294	2	Y	24	22	1			5
							26	9									
12	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	66	1	2266	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	37	1	1376	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	43	1	2116	2	Y	27	24	1			5
							30	9									
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	70	1	2488	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	63	1	2253	2	Y	25	25	1			4
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

11	3780	X	3115	-0-	-665	-0-	90	1	3008	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
12	3906	X	3157	-0-	-749	-0-	88	1	3049	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	89	1	3350	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	75	1	3222	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	85	1	3041	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	3360	X	2143	-0-	-1217	-0-	58	1	2072	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	4	4	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

11	4590	X	3827	-0-	-763	-0-	110	1	3705	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	135	1	4659	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	124	1	4660	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	99	1	4420	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	144	1	5135	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
*04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	139	1	4963	2	Y	18	17	1			3
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	1680	N	545	-0-	-1135	-0-	14 10	1 9	521	2	Y	9	10	1			2
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
*12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
*03	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	813	-0-	-597	-0-	34 4	1 9	775	3	Y	4	4	1			1
12	1426	N	304	-0-	-1122	-0-	12 2	1 9	290	3	Y	2	3	1			-0-
01	837	N	819	-0-	-18	-0-	32 3	1 9	784	3	Y	3	2	1			1
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	40 9	1 9	913	3	Y	8	7	1			2
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	42 7	1 9	967	3	Y	6	6	1			2
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	36 6	1 9	798	3	Y	5	5	1			2

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1285	-0-	-515	-0-	1265	3	20	9	Y	18	24	1			5
12	2015	N	1162	-0-	-853	-0-	1148	3	14	9	Y	13	10	1			8
01	1829	N	1307	-0-	-522	-0-	1307	3			Y	-0-					8
02	1247	N	930	-0-	-317	-0-	930	3			Y	-0-					8
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	1260	N	852	-0-	-408	-0-	840	3	12	9	Y	11	5	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

11	3840	X	1127	-0-	-2713	-0-	1127	3			Y	-0-					5
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4120	3	10	9	Y	9	10	1			4
01	3968	X	3532	-0-	-436	-0-	3530	3	2	9	Y	2					6
02	3364	X	3012	-0-	-352	-0-	3012	3			Y	-0-					6
03	4123	X	2385	-0-	-1738	-0-	2385	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	3990	X	2259	-0-	-1731	-0-	2251	3	8	9	Y	7	4	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			Y	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
02	1102	N	345	-0-	-757	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	540	-0-	-600	-0-	540	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

11	2190	N	1971	-0-	-219	-0-	1939	3	32	9	Y	29	37	1			8
12	2635	N	2380	-0-	-255	-0-	2346	3	34	9	Y	31	20	1			19
01	2697	N	2448	-0-	-249	-0-	2448	3			Y	-0-					19
02	1914	N	1720	-0-	-194	-0-	1720	3			Y	-0-	1	5			18
03	2387	N	1665	-0-	-722	-0-	1665	3			Y	-0-	18	1			-0-
04	2370	N	1575	-0-	-795	-0-	1563	3	12	9	Y	11	5	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	1103	-0-	-2347	-0-	1103	3			Y	-0-					6
12	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	3545	3	7	9	Y	6	10	1			2
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4783	3	4	9	Y	4					6
02	3828	X	3580	-0-	-248	-0-	3580	3			Y	-0-					6
03	4092	X	1653	-0-	-2439	-0-	1653	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	3960	X	1928	-0-	-2032	-0-	1922	3	6	9	Y	5	3	1			2

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	45 22	1 9	1477	2	Y	20	19	1			4
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	44 24	1 9	1525	2	Y	22	23	1			3
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	43 31	1 9	1598	2	Y	28	27	1			4
02	1160	N	739	-0-	-421	-0-	19 11	1 9	709	2	Y	10	12	1			2
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	57 28	1 9	2028	2	Y	25	23	1			4
*04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	47 26	1 9	1678	2	Y	24	24	1			4

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
11	4530	X	3993	-0-	-537	-0-	3986	3	7	9	Y	6	9	1			2
12	4464	X	3838	-0-	-626	-0-	3829	3	9	9	Y	8	5	1			5
01	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			Y	-0-					5
02	3857	X	3126	-0-	-731	-0-	3126	3			Y	-0-					5
03	4123	X	3398	-0-	-725	-0-	3398	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	4080	X	3337	-0-	-743	-0-	3334	3	3	9	Y	3	1	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1939	-0-	-191	-0-	1932	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	2201	X	1969	-0-	-232	-0-	1962	3	7	9	Y	6	4	1			4
01	2325	X	957	-0-	-1368	-0-	957	3			Y	-0-					4
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			Y	-0-					4
03	2325	X	656	-0-	-1669	-0-	656	3			Y	-0-	4	1			-0-
*04	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1947	3	7	9	Y	6	3	1			3

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	36	1	1184	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	35	1	1220	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
01	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	35	1	1314	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	37	1	1496	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	35	1	1249	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	1320	N	1175	-0-	-145	-0-	32	1	1135	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	9	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	2	Y	-0-					-0-
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	541	-0-	-1019	-0-	15	1	514	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	49	1	2250	2	Y	62	51	1			11
							68	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	38	1	1334	2	Y	30	36	1			5
							33	9									
*04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	33	1	1242	2	Y	24	25	1			4
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1088	-0-	-1522	-0-	1088	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	1984	X	168	-0-	-1816	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
01	1333	X	5	-0-	-1328	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	1044	X	47	-0-	-997	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	1116	X	799	-0-	-317	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
*04	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1215	3	52	9	Y	47	21	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	45	1	1496	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1891	N	1609	-0-	-282	-0-	45	1	1555	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	1798	N	513	-0-	-1285	-0-	13	1	497	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	1508	N	-0-	-0-	-1508	-0-					Y	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

11	2400	N	939	-0-	-1461	-0-	40	1	899	3	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1145	-0-	-1335	-0-	45	1	1100	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	93	1	2305	3	Y	-0-					-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	102	1	2349	3	Y	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	83	1	1898	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1869	-0-	-441	-0-	81	1	1788	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	60	-0-	-157	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	60	-0-	-56	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

11	840	N	793	-0-	-47	-0-	23	1	749	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
12	1023	N	818	-0-	-205	-0-	22	1	772	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	22	1	823	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	24	1	1032	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	41	1	1489	2	Y	46	45	1			7
							51	9									
*04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	72	1	2562	2	Y	73	68	1			12
							80	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2284	-0-	-716	745	66	1	2194	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
12	3015	X	2270	-0-	-745	-0-	63	1	2179	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
01	2604	X	1542	-0-	-1062	-0-	40	1	1482	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
02	2436	X	2190	-0-	-246	-0-	51	1	2111	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
03	2604	X	1862	-0-	-742	-0-	50	1	1793	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
04	2280	X	2058	-0-	-222	-0-	56	1	1978	2	Y	22	21	1			4
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	81	1	2669	2	Y	62	60	1			13
							68	9									
12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	80	1	2792	2	Y	73	75	1			11
							80	9									
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	76	1	2852	2	Y	84	84	1			11
							92	9									
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	70	1	2889	2	Y	78	75	1			14
							86	9									
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	79	1	2828	2	Y	62	66	1			10
							68	9									
*04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	84	1	3019	2	Y	76	74	1			12
							84	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
11	4530	X	4008	-0-	-522	-0-	117	1	3867	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
12	4960	X	3962	-0-	-998	-0-	111	1	3826	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
01	4960	X	4069	-0-	-891	-0-	105	1	3933	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
02	4640	X	4235	-0-	-405	-0-	98	1	4108	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
03	4681	X	4235	-0-	-446	-0-	115	1	4097	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
*04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	127	1	4548	2	Y	30	28	1			5
							33	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
11	5280	X	1896	-0-	-3384	-0-	1896	3			Y	-0-					9
12	5456	X	5176	-0-	-280	-0-	5163	3	13	9	Y	12	16	1			5
01	5456	X	3369	-0-	-2087	-0-	3366	3	3	9	Y	3					8
02	5104	X	3306	-0-	-1798	-0-	3306	3			Y	-0-					8
03	5456	X	2261	-0-	-3195	-0-	2261	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	5010	X	3140	-0-	-1870	-0-	3130	3	10	9	Y	9	5	1			4

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
11	1350	X	1049	-0-	-301	-0-	1049	3			Y	-0-					9
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3425	3	29	9	Y	26	24	1			11
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2787	3	7	9	Y	6					17
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					17
03	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-	17	1			-0-
*04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2505	3	22	9	Y	20	11	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	207	1	4652	3	Y	74	73	1			26
							81	9									
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	178	1	4365	3	Y	104	108	1			22
							114	9									
01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	186	1	4599	3	Y	46	46	1			22
							51	9									
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	193	1	4469	3	Y	119	112	1			29
							131	9									
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	207	1	4748	3	Y	103	104	1			28
							113	9									
*04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	226	1	4946	3	Y	107	103	1			32
							118	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	252	1	5672	3	Y	60	58	1			21
							66	9									
12	5952	X	5779	-0-	-173	-0-	222	1	5462	3	Y	86	89	1			18
							95	9									
01	5952	X	5700	-0-	-252	-0-	220	1	5439	3	Y	37	37	1			18
							41	9									
02	5568	X	5256	-0-	-312	-0-	214	1	4947	3	Y	86	83	1			21
							95	9									
03	5952	X	5662	-0-	-290	-0-	233	1	5343	3	Y	78	78	1			21
							86	9									
04	5760	X	4867	-0-	-893	-0-	208	1	4572	3	Y	79	76	1			24
							87	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
11	960	N	11	-0-	-949	-0-	11	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	341	N	238	-0-	-103	-0-	9	1	223	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	155	N	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	7	1	173	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	Y	16	12	1			5
							18	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
11	2850	N	2029	-0-	-821	-0-	85	1	1925	3	Y	17	21	1			6
							19	9									
12	2945	X	2413	-0-	-532	-0-	92	1	2287	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
01	2945	X	2434	-0-	-511	-0-	94	1	2323	3	Y	15	14	1			7
							17	9									
02	2755	X	2237	-0-	-518	-0-	91	1	2111	3	Y	32	31	1			8
							35	9									
03	2945	X	2522	-0-	-423	-0-	104	1	2385	3	Y	30	30	1			8
							33	9									
*04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	102	1	2237	3	Y	29	28	1			9
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	50	1	1638	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
12	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	47	1	1604	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	49	1	1843	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	38	1	1558	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	47	1	1656	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
*04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	43	1	1512	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

11	1590	X	584	-0-	-1006	-0-	577	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	1488	X	533	-0-	-955	-0-	530	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	1116	X	383	-0-	-733	-0-	383	3			Y	-0-					2
02	812	X	212	-0-	-600	-0-	212	3			Y	-0-					2
03	651	X	223	-0-	-428	-0-	223	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	570	X	225	-0-	-345	-0-	219	3	6	9	Y	5	2	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

11	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	1719	3	44	9	Y	40	49	1			11
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1844	3	51	9	Y	46	29	1			28
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					28
02	1711	N	1395	-0-	-316	-0-	1394	3	1	9	Y	1	1	5			28
03	1891	N	1471	-0-	-420	-0-	1471	3			Y	-0-	28	1			-0-
04	2130	N	1460	-0-	-670	-0-	1429	3	31	9	Y	28	13	1			15

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

11	2910	X	377	-0-	-2533	-0-	15	1	356	3	Y	5	14	1			2
							6	9									
12	3348	X	2280	-0-	-1068	-0-	87	1	2147	3	Y	42	35	1			9
							46	9									
01	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	111	1	2735	3	Y	16	17	1			8
							18	9									
02	2494	X	1634	-0-	-860	-0-	66	1	1531	3	Y	34	34	1			8
							37	9									
03	2666	X	1017	-0-	-1649	-0-	40	1	957	3	Y	18	21	1			5
							20	9									
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	29	25	1			9

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

11	570	N	478	-0-	-92	-0-	20	1	456	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	589	N	429	-0-	-160	-0-	17	1	409	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	464	N	450	-0-	-14	-0-	18	1	428	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	539	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	16	1	352	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2330	-0-	-400	-0-	100	1	2230	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2067	-0-	-754	-0-	80	1	1987	3	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	105	1	2626	3	Y	-0-					-0-
02	2755	X	2297	-0-	-458	-0-	95	1	2202	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2336	-0-	-609	-0-	96	1	2240	3	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2471	-0-	-169	-0-	108	1	2363	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	1562	-0-	-1108	-0-	44	1	1511	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2480	N	1905	-0-	-575	-0-	53	1	1842	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	2201	N	1938	-0-	-263	-0-	50	1	1876	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1508	N	530	-0-	-978	-0-	13	1	506	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	1	3	1			-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	6	5	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	55	1	1823	2	Y	-0-					-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	55	1	1886	2	Y	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	51	1	1922	2	Y	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	47	1	2010	2	Y	-0-					-0-
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	61	1	2174	2	Y	-0-					-0-
*04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	58	1	2080	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	5	1	162	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	5	1	165	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	3	1	260	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	284	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	48	1	1572	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	45	1	1540	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	1798	N	1584	-0-	-214	-0-	41	1	1530	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	37	1	1572	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	49	1	1753	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	47	1	1686	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	12	1	475	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	257	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	23	1	821	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	20	1	724	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	40	1	1331	2	Y	52	49	1			11
							57	9									
12	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	39	1	1362	2	Y	59	61	1			9
							65	9									
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	41	1	1558	2	Y	77	76	1			10
							85	9									
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	29	1	1319	2	Y	59	59	1			10
							65	9									
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	52	1	1863	2	Y	68	67	1			11
							75	9									
04	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	36	1	1300	2	Y	44	48	1			7
							48	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	968	-0-	-202	-0-	28	1	920	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	28	1	964	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
01	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	28	1	1047	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	25	1	1190	2	Y	27	25	1			5
							30	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	33	1	1178	2	Y	19	21	1			3
							21	9									
*04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	30	1	1097	2	Y	23	22	1			4
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	106	-0-	-142	-0-	3	1	99	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5	5	1			1
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	447	-0-	-243	-0-	13	1	427	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	589	N	442	-0-	-147	-0-	12	1	421	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	11	1	411	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	435	N	385	-0-	-50	-0-	9	1	368	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	15	1	524	2	Y	10	9	1			2
							11	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

11	2250	N	2044	-0-	-206	-0-	59	1	1948	2	Y	34	33	1			7
							37	9									
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	67	1	2322	2	Y	46	46	1			7
							51	9									
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	67	1	2520	2	Y	58	57	1			8
							64	9									
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	45	1	2100	2	Y	43	43	1			8
							47	9									
03	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	61	1	2174	2	Y	37	39	1			6
							41	9									
04	2250	N	2128	-0-	-122	-0-	57	1	2028	2	Y	39	39	1			6
							43	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	6	1			-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	36	1	1217	2	Y	131	111	1			20
							144	9									
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	25	1	946	2	Y	124	128	1			16
							136	9									
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	20	1	837	2	Y	102	100	1			18
							112	9									
03	1395	N	946	-0-	-449	-0-	23	1	833	2	Y	82	87	1			13
							90	9									
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	26	1	949	2	Y	106	102	1			17
							117	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
11	2460	N	2234	-0-	-226	-0-	64	1	2104	2	Y	60	57	1			13
							66	9									
12	2542	N	2291	-0-	-251	-0-	62	1	2156	2	Y	66	69	1			10
							73	9									
01	2480	N	2050	-0-	-430	-0-	51	1	1924	2	Y	68	69	1			9
							75	9									
02	2146	N	1976	-0-	-170	-0-	38	1	1871	2	Y	61	59	1			11
							67	9									
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	69	1	2458	2	Y	65	66	1			10
							72	9									
*04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	62	1	2222	2	Y	69	68	1			11
							76	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

11	2400	X	1904	-0-	-496	-0-	1891	3	13	9	N	12	14	1			3
12	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2324	3	15	9	N	14	9	1			8
01	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					8
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					8
03	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-	8	1			-0-
04	2400	X	2265	-0-	-135	-0-	2253	3	12	9	N	11	5	1			6

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3131	3	19	9	Y	17	32	1			5
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3247	3	46	9	Y	42	21	1			26
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			Y	-0-					26
02	2378	X	2364	-0-	-14	-0-	2364	3			Y	-0-	1	5			25
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-	25	1			-0-
*04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3023	3	26	9	Y	24	11	1			13

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

11	870	N	836	-0-	-34	-0-	24	1	803	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	992	N	917	-0-	-75	-0-	26	1	882	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	961	N	734	-0-	-227	-0-	19	1	706	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	812	N	582	-0-	-230	-0-	14	1	561	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	930	N	557	-0-	-373	-0-	15	1	536	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	720	N	501	-0-	-219	-0-	13	1	482	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
11	1500	N	842	-0-	-658	-0-	36	1	806	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	333	-0-	-1496	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	237	-0-	-910	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	50	1	1219	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	138	-0-	-203	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					140
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					140
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					140
02	1131	N	924	-0-	-207	-0-	924	2			N	-0-					140
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					140
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					140

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1038	2	51	9	N	46	6	8			121
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1034	2	42	9	N	38	122	1	3	8	34
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1105	2	64	9	N	58	1	8			91
02	1015	N	895	-0-	-120	-0-	863	2	32	9	N	29	1	8			119
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1073	2	45	9	N	41	4	8			156
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1009	2	31	9	N	28	149	1	3	8	32

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
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-
04	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
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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

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
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
04	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
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

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
11	1440	N	1026	-0-	-414	-0-	985	3	41	9	Y	37					67
12	1271	N	840	-0-	-431	-0-	832	3	8	9	Y	7	38	1			36
01	1209	N	990	-0-	-219	-0-	961	3	29	9	Y	26					62
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	743	3	20	9	Y	18	66	1			14
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1027	3	26	9	Y	24					38
04	960	N	867	-0-	-93	-0-	844	3	23	9	Y	21					59

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 9506 - 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
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	947	3	61	9	Y	55	44	1			42
12	1178	N	961	-0-	-217	-0-	911	3	50	9	Y	45	37	1			50
01	1116	N	723	-0-	-393	-0-	683	3	40	9	Y	36	42	1			44
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	574	3	28	9	Y	25	38	1			31
03	961	X	521	-0-	-440	-0-	493	3	28	9	Y	25					56
04	1020	X	605	-0-	-415	-0-	572	3	33	9	Y	30	44	1			42

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
11	1620	X	1368	-0-	-252	-0-	1237	3	131	9	Y	119	96	1			92
12	1674	X	1405	-0-	-269	-0-	1296	3	109	9	Y	99	82	1			109
01	1674	X	949	-0-	-725	-0-	861	3	88	9	Y	80	92	1			97
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	672	3	61	9	Y	55	83	1			69
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1390	3	58	9	Y	53					122
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1509	3	73	9	Y	66	96	1			92

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
11	1350	N	937	-0-	-413	-0-	907	3	30	9	N	27	162	1			63
12	1519	N	702	-0-	-817	-0-	674	3	28	9	N	25					88
01	1612	N	560	-0-	-1052	-0-	551	3	9	9	N	8					96
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2283	3	30	9	N	27					123
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1603	3	22	9	N	20					143
*04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2285	3	9	9	N	8					151

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
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	698	3	59	9	Y	54					100
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1090	3	11	9	Y	10	56	1			54
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	965	3	43	9	Y	39					93
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	980	3	30	9	Y	27	99	1			21
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	841	3	41	9	Y	37					58
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	845	3	34	9	Y	31					89

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
11	3420	X	1301	-0-	-2119	-0-	1299	3	2	9	Y	2	72	1			19
12	1612	X	233	-0-	-1379	-0-	233	3			Y	-0-					19
01	1612	X	252	-0-	-1360	-0-	190	3	62	9	Y	56					75
02	1015	X	880	-0-	-135	-0-	805	3	75	9	Y	68					143
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					143
*04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1525	3	39	9	Y	35	89	1			89

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
11	2130	X	1240	-0-	-890	-0-	1240	3			N	-0-					123
12	2201	X	2061	-0-	-140	-0-	2061	3			N	-0-					123
01	2201	X	2183	-0-	-18	-0-	2174	3	9	9	N	8					131
02	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1440	3	17	9	N	15					146
03	2046	X	1513	-0-	-533	-0-	1484	3	29	9	N	26					172
04	2100	N	1872	-0-	-228	-0-	1858	3	14	9	N	13	29	1			156

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	430	3	14	9	N	13					91
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	468	3	117	9	N	106	86	1			111
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	460	3	8	9	N	7					118
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	446	3	24	9	N	22					140
03	589	N	467	-0-	-122	-0-	447	3	20	9	N	18					158
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	406	3	11	9	N	10					168

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
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1975	3	48	9	N	44	35	1			34
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1900	3	40	9	N	36	30	1			40
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1541	3	31	9	N	28	33	1			35
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1507	3	22	9	N	20	30	1			25
03	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1496	3	21	9	N	19					44
04	1530	N	764	-0-	-766	-0-	738	3	26	9	N	24	35	1			33

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	59	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1533	-0-	-1047	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1961	-0-	-705	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1925	-0-	-338	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2100	-0-	-480	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3577	-0-	-953	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	3168	-0-	-1513	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4226	-0-	-304	-0-	4226	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	638	N	627	-0-	-11	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	493	N	466	-0-	-27	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	933	-0-	-237	-0-	933	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	493	N	465	-0-	-28	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1006	-0-	-270	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	757	-0-	-563	-0-	757	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	622	-0-	-618	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	792	-0-	-281	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	820	-0-	-203	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

11	420	N	75	-0-	-345	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	403	N	80	-0-	-323	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

11	1290	N	694	-0-	-596	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	834	-0-	-468	-0-	834	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	668	-0-	-479	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	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 #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	725	N	683	-0-	-42	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03	868	N	527	-0-	-341	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	160	-0-	-2300	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	301	-0-	-2241	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3918	-0-	818	818	3918	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2445	-0-	-555	263	2445	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1116	-0-	-15	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

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

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	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
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	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
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
*04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1530	N	943	-0-	-587	-0-	943	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	915	-0-	-418	-0-	915	3			N	-0-					-0-
01	713	N	484	-0-	-229	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 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
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	203	N	151	-0-	-52	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	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
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	232	N	150	-0-	-82	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	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
11	1500	N	1289	-0-	-211	-0-	1263	3	26	9	N	24	33	1			14
12	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	1539	3	26	9	N	24	17	1			21
01	1767	N	1455	-0-	-312	-0-	1434	3	21	9	N	19	21	1			19
02	1247	N	908	-0-	-339	-0-	897	3	11	9	N	10	9	1			20
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1711	3	34	9	N	31	10	1			41
*04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1562	3	32	9	N	29	28	1	2	8	40

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
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	319	N	29	-0-	-290	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	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
11	2070	N	1967	-0-	-103	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1853	-0-	-61	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	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 #: 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
11	1620	N	1099	-0-	-521	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

11	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	174	N	100	-0-	-74	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

11	2040	N	1390	-0-	-650	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1408	-0-	-700	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1226	-0-	-108	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
*04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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-
04	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

11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	348	-0-	-732	-0-	345	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	1116	N	317	-0-	-799	-0-	315	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	525	3	48	9	Y	44	35	1			9
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1527	3	11	9	Y	10	16	1			3
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	3	17	9	Y	15	14	1			4
*04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1630	3	14	9	Y	13	16	1			1

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					1
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	585	3	9	9	Y	8	8	1			1
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	730	3	14	9	Y	13	11	1			3
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	702	3	12	9	Y	11	11	1			3
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					3
04	660	N	466	-0-	-194	-0-	458	3	8	9	Y	7	8	1			2

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
12	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	476	-0-	-713	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3150	-0-	-360	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3284	-0-	-281	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2736	-0-	-798	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	2185	-0-	-947	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2280	-0-	-1006	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2049	-0-	-1131	-0-	2049	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
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	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
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	540	-0-	-638	-0-	540	3			N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	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
11	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
12	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
*04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	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
11	3660	X	2412	-0-	-1248	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2023	-0-	-922	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2528	-0-	-944	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			Y	-0-					-0-
*04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	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
11	1470	N	1094	-0-	-376	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	25	-0-	-1587	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	31	-0-	-2046	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	24	-0-	-1020	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2459	-0-	-615	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2563	-0-	-977	-0-	2563	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

11	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1011	-0-	-91	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

11	1620	N	1071	-0-	-549	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1106	-0-	-568	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1029	-0-	-15	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

11	360	N	169	-0-	-191	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	403	N	149	-0-	-254	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	174	N	141	-0-	-33	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	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
11	1770	N	1542	-0-	-228	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1385	-0-	-196	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1008	-0-	-471	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	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
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	725	N	663	-0-	-62	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	720	N	542	-0-	-178	-0-	542	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	250	-0-	-950	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	713	N	97	-0-	-616	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	232	N	152	-0-	-80	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	560	-0-	-70	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	950	-0-	-786	-0-	950	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1566	N	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	411	-0-	-1809	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	2161	-0-	-133	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	788	-0-	-1506	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	2146	X	632	-0-	-1514	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	8	-0-	-2162	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	765	-0-	-45	-0-	758	3	7	9	Y	6	6	1			4
12	837	N	806	-0-	-31	-0-	798	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	806	N	724	-0-	-82	-0-	715	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	754	N	686	-0-	-68	-0-	675	3	11	9	Y	10	9	1			4
03	806	N	662	-0-	-144	-0-	655	3	7	9	Y	6	8	1			2
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	593	3	7	9	Y	6	6	1			2

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
11	3000	N	3410	-0-	410	410	3375	3	35	9	Y	32	20	1			20
12	411	N	1	-0-	-410	-0-	1	3			Y	-0-	20	1			-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	68	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	957	3	9	9	Y	8	10	1			5
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1669	3	17	9	Y	15	14	1			6
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1523	3	19	9	Y	17	17	1			6
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1482	3	24	9	Y	22	19	1			9
03	1674	N	1421	-0-	-253	-0-	1408	3	13	9	Y	12	17	1			4
04	1500	N	1303	-0-	-197	-0-	1290	3	13	9	Y	12	12	1			4

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
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	250	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	Y	2	2	1			1
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1906	3	17	9	Y	15	15	1			1

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
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	174	N	162	-0-	-12	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	551	N	449	-0-	-102	-0-	448	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	783	N	169	-0-	-614	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

11	2760	X	2744	-0-	-16	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2823	-0-	-57	-0-	2823	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1022	-0-	-568	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	118	-0-	-152	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	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
11	1170	N	905	-0-	-265	-0-	905	3			N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
01	899	N	279	-0-	-620	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	870	N	566	-0-	-304	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	961	N	675	-0-	-286	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	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
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
*04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	696	N	490	-0-	-206	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

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

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1428	-0-	-1122	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1732	-0-	-903	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	1002	-0-	-1633	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3506	-0-	406	406	3506	3			N	-0-					-0-
*04	2754	N	2348	-0-	-406	-0-	2348	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
*04	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

11	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	928	N	890	-0-	-38	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

11	3000	N	3631	-0-	631	1104	3631	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3942	-0-	842	1946	3942	3			N	-0-					-0-
01	6250	X	4304	-0-	-1946	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
*04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

11	2550	X	1578	-0-	-972	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1607	-0-	-1028	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	1603	-0-	-1032	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	1798	X	272	-0-	-1526	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	1674	X	48	-0-	-1626	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	72	-0-	-1518	-0-	72	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3280	-0-	180	180	3280	3			N	-0-					-0-
01	1001	N	821	-0-	-180	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	783	N	351	-0-	-432	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	837	X	219	-0-	-618	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	810	X	244	-0-	-566	-0-	244	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	435	N	431	-0-	-4	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
12	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
*04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

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
11	1020	N	940	-0-	-80	-0-	940	3			N	-0-					-0-
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	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
11	1739	N	1714	-0-	-25	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
*04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	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
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1369	-0-	-491	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

11	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1034	-0-	-10	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	959	-0-	-91	-0-	959	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

11	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3268	-0-	168	168	3268	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2946	-0-	-154	14	2946	3			N	-0-					-0-
02	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
*04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2121	-0-	-297	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	2262	X	1797	-0-	-465	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	1866	-0-	-552	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1748	-0-	-592	-0-	1748	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

11	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	777	-0-	-246	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	715	-0-	-308	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	928	N	609	-0-	-319	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	690	N	84	-0-	-606	-0-	84	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

11	2400	N	1886	-0-	-514	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	1433	-0-	-1016	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2358	-0-	-42	-0-	2358	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

11	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
01	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	524	-0-	-685	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	840	N	492	-0-	-348	-0-	492	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
02	2262	X	2258	-0-	-4	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	1989	-0-	-1328	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	1939	-0-	-1271	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
*04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	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
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3021	-0-	21	21	3021	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
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1085	-0-	-220	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1152	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
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	1442	-0-	-646	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
*04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	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
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	2250	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
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	989	-0-	-113	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	995	-0-	-152	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	968	-0-	-172	-0-	968	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1322	-0-	-328	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1617	-0-	-93	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	580	N	511	-0-	-69	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	600	N	489	-0-	-111	-0-	489	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
11	1230	N	914	-0-	-316	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	901	-0-	-215	-0-	901	3			N	-0-					-0-
01	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	870	N	752	-0-	-118	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	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
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					-0-
01	868	N	434	-0-	-434	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	841	N	516	-0-	-325	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	609	N	602	-0-	-7	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	630	N	532	-0-	-98	-0-	532	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
11	3881	X	130	-0-	-3751	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	561	-0-	-1485	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1874	-0-	-106	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	725	N	663	-0-	-62	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	290	N	268	-0-	-22	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
01	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
*04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

11	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
03	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	2023	-0-	-17	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	435	N	109	-0-	-326	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	930	N	238	-0-	-692	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1173	-0-	-1137	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

11	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	435	N	386	-0-	-49	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	450	N	259	-0-	-191	-0-	259	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

11	1950	N	1429	-0-	-521	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1692	-0-	-571	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1524	-0-	-666	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

11	870	N	379	-0-	-491	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	899	N	329	-0-	-570	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	527	N	287	-0-	-240	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	377	N	229	-0-	-148	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

11	660	N	428	-0-	-232	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	801	-0-	-279	-0-	801	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 #: 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
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	696	N	690	-0-	-6	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1720	-0-	-574	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1520	-0-	-191	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1457	-0-	-193	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
12	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
02	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*04	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	709	-0-	-1211	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	418	-0-	-791	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3221	-0-	121	121	3221	3			N	-0-					-0-
02	2335	N	2214	-0-	-121	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1917	-0-	-3	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	464	N	313	-0-	-151	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	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
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	377	N	321	-0-	-56	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-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
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	995	-0-	-49	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	990	N	377	-0-	-613	-0-	377	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	890	X	890	-0-	-0-	-0-	882	3	8	9	Y	7	9	1			2
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2110	3	23	9	Y	21	20	1			3
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2278	3	21	9	Y	19	18	1			4
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1498	3	11	9	Y	10	11	1			3
03	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1369	3	13	9	Y	12	12	1			3
04	1410	N	1085	-0-	-325	-0-	1074	3	11	9	Y	10	12	1			1

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	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
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	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
11	660	N	497	-0-	-163	-0-	497	3		N	-0-			-0-
12	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	3		N	-0-			-0-
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3		N	-0-			-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
*04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		N	-0-			-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3		N	-0-			-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		N	-0-			-0-
04	1950	N	1604	-0-	-346	-0-	1604	3		N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	840	X	748	-0-	-92	-0-	748	3		N	-0-			-0-
12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3		N	-0-			-0-
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3		N	-0-			-0-
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-				N	-0-			-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-				N	-0-			-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
01	1674	N	715	-0-	-959	-0-	715	3		N	-0-			-0-
02	1769	N	568	-0-	-1201	-0-	568	3		N	-0-			-0-
03	1953	N	248	-0-	-1705	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	690	N	147	-0-	-543	-0-	147	3		N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1766	-0-	-3	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	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
11	2070	N	744	-0-	-1326	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	461	-0-	-1554	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	312	-0-	-1269	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	725	N	258	-0-	-467	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	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
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
*04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	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
11	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	145	N	121	-0-	-24	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2460	X	2327	-0-	-133	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2452	-0-	-90	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2478	-0-	-64	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
*04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	406	N	380	-0-	-26	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POSS, L.T. UNIT WELL #: 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
11	27349	X	27349	-0-	-0-	-0-	27349	3			N	-0-					-0-
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	102	-0-	-4672	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	-0-	-0-	-4466	-0-					N	-0-					-0-
03	4774	X	51	-0-	-4723	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*04	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1045	-0-	-846	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1649	-0-	-381	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
*04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

11	2610	X	2574	-0-	-36	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2676	-0-	-21	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2654	-0-	-43	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2512	-0-	-154	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

11	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	522	N	360	-0-	-162	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	600	N	305	-0-	-295	-0-	305	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 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
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	1	-0-	-86	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	848	-0-	-802	-0-	841	3	7	9	Y	6	8	1			2
12	1674	N	707	-0-	-967	-0-	699	3	8	9	Y	7	8	1			1
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2055	3	18	9	Y	16	14	1			3
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1771	3	14	9	Y	13	12	1			4
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2468	3	23	9	Y	21	19	1			6
04	1620	N	1040	-0-	-580	-0-	1030	3	10	9	Y	9	14	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	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
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	255	-0-	-255	-0-	254	3	1	9	Y	1					30
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					30
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					30
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					30
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					30
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	3	3	9	Y	3	33	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
*04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2761	3	22	9	Y	20	24	1			6
12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2840	3	31	9	Y	28	30	1			4
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2861	3	26	9	Y	24	23	1			5
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2770	3	21	9	Y	19	18	1			6
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2909	3	28	9	Y	25	24	1			7
*04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2745	3	25	9	Y	23	28	1			2

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1791	-0-	-459	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	1345	-0-	-1259	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	767	-0-	-1434	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	625	-0-	-1115	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	746	-0-	-587	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	464	N	439	-0-	-25	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1019	3	9	9	Y	8	10	1			2
12	1240	N	904	-0-	-336	-0-	894	3	10	9	Y	9	10	1			1
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	986	N	741	-0-	-245	-0-	734	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1279	3	12	9	Y	11	10	1			3
04	1200	N	776	-0-	-424	-0-	768	3	8	9	Y	7	9	1			1

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
*04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

11	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	496	N	281	-0-	-215	-0-	279	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1789	3	17	9	Y	15	12	1			3
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1357	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1047	3	11	9	Y	10	10	1			3
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1749	3	15	9	Y	14	16	1			1

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

11	1440	N	603	-0-	-837	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	837	N	528	-0-	-309	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	580	N	357	-0-	-223	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	480	N	272	-0-	-208	-0-	272	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2464	-0-	-86	-0-	2464	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

11	2310	N	2289	-0-	-21	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1324	-0-	-896	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	580	N	574	-0-	-6	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

11	1860	X	729	-0-	-1131	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	1102	X	17	-0-	-1085	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	941	-0-	-596	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	581	-0-	-1031	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	575	-0-	-745	-0-	575	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

11	2130	N	99	-0-	-2031	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	46	-0-	-2248	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	46	-0-	-1225	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

11	840	N	646	-0-	-194	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	364	-0-	-721	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	651	N	369	-0-	-282	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	638	N	528	-0-	-110	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

11	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	348	N	250	-0-	-98	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

11	990	N	970	-0-	-20	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	928	N	924	-0-	-4	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

11	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	145	N	113	-0-	-32	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

11	1620	N	1051	-0-	-569	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	999	-0-	-675	-0-	999	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	853	-0-	-821	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	828	-0-	-187	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03	992	N	795	-0-	-197	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	840	N	612	-0-	-228	-0-	612	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	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
11	2820	X	648	-0-	-2172	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1322	-0-	-321	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1210	-0-	-433	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1421	X	1142	-0-	-279	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	967	-0-	-552	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	1130	-0-	-160	-0-	1130	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
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2057	-0-	-206	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	1857	-0-	-405	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1821	-0-	-442	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	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
11	1080	N	649	-0-	-431	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	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
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	203	N	191	-0-	-12	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	6028	-0-	2928	3089	6028	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	4251	-0-	1351	4440	4251	3			N	-0-					-0-
03	8121	X	3681	-0-	-4440	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
*04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	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
11	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	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
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	892	3	10	9	Y	9	11	1			3
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1303	3	14	9	Y	13	14	1			2
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1546	3	14	9	Y	13	12	1			3
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1217	3	9	9	Y	8	8	1			3
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1339	3	12	9	Y	11	11	1			3
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1242	3	12	9	Y	11	13	1			1

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	1050	X	406	-0-	-644	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	599	-0-	-486	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	713	X	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	290	N	219	-0-	-71	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	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
11	1500	N	1351	-0-	-149	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	824	-0-	-916	-0-	824	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
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
02	754	N	529	-0-	-225	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	826	-0-	-314	-0-	826	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2206	-0-	-1064	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	1861	-0-	-1518	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	1736	-0-	-1643	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2302	-0-	-308	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
*04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	203	N	179	-0-	-24	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	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
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	660	N	490	-0-	-170	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	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
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	348	N	253	-0-	-95	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	522	N	473	-0-	-49	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

11	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					15
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					15
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					15
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					15
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					15
*04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1080	3	166	9	Y	151	152	1			14

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	203	N	141	-0-	-62	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	434	N	17	-0-	-417	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	930	N	477	-0-	-453	-0-	477	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	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
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	689	-0-	-427	-0-	689	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	556	-0-	-560	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	701	-0-	-343	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	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
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	18	-0-	-69	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	876	X	876	-0-	-0-	-0-	868	3	8	9	Y	7	8	1			2
12	1178	N	830	-0-	-348	-0-	821	3	9	9	Y	8	9	1			1
01	992	N	804	-0-	-188	-0-	797	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	841	N	737	-0-	-104	-0-	730	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	837	N	745	-0-	-92	-0-	738	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	780	N	704	-0-	-76	-0-	698	3	6	9	Y	5	7	1			-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
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	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
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	279	N	76	-0-	-203	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	145	N	100	-0-	-45	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	103	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	750	N	404	-0-	-346	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	434	N	100	-0-	-334	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	310	N	48	-0-	-262	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	377	N	3	-0-	-374	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	232	N	170	-0-	-62	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	902	-0-	-113	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	806	-0-	-279	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	990	N	516	-0-	-474	-0-	516	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	2147	-0-	-115	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1956	-0-	-462	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1080	N	895	-0-	-185	-0-	895	3			N	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*04	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	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
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	620	N	271	-0-	-349	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3217	-0-	117	117	3217	3			N	-0-					-0-
*04	1362	N	1245	-0-	-117	-0-	1245	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	609	N	571	-0-	-38	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

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

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

11	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1839	3	13	9	Y	12	17	1			4
12	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1692	3	18	9	Y	16	18	1			2
01	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1645	3	15	9	Y	14	13	1			3
02	2900	N	4118	-0-	1218	1218	4086	3	32	9	Y	29	23	1			9
03	3100	N	2683	-0-	-417	801	2658	3	25	9	Y	23	26	1			6
*04	3000	N	2948	-0-	-52	749	2920	3	28	9	Y	25	29	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	232	N	207	-0-	-25	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
*04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	696	N	615	-0-	-81	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	630	N	181	-0-	-449	-0-	181	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
11	3835	X	2941	-0-	-894	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
*04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1201	-0-	-568	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1359	-0-	-532	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1482	-0-	-228	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	977	-0-	-103	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	957	N	946	-0-	-11	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	891	-0-	-132	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

11	1170	N	880	-0-	-290	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	435	N	295	-0-	-140	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

11	960	N	825	-0-	-135	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	992	N	813	-0-	-179	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	806	N	659	-0-	-147	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	960	N	681	-0-	-279	-0-	681	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-
*04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	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
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	353	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	377	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	3	3	9	Y	3	3	1			1
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

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
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	Y	2					21
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					21
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					21
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					21
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					21
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	439	3	68	9	Y	62	77	1			6

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	812	N	576	-0-	-236	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	910	-0-	-230	-0-	901	3	9	9	Y	8	7	1			5
12	1023	N	871	-0-	-152	-0-	862	3	9	9	Y	8	10	1			3
01	961	N	914	-0-	-47	-0-	902	3	12	9	Y	11	10	1			4
02	870	N	860	-0-	-10	-0-	847	3	13	9	Y	12	11	1			5
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	788	3	8	9	Y	7	10	1			2
04	870	N	743	-0-	-127	-0-	735	3	8	9	Y	7	7	1			2

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1131	3	10	9	Y	9	7	1			6
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	808	3	9	9	Y	8	11	1			3
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	785	3	10	9	Y	9	9	1			3
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	879	3	13	9	Y	12	10	1			5
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	829	3	8	9	Y	7	10	1			2
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	873	3	10	9	Y	9	8	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	2940	X	2839	-0-	-101	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3866	-0-	-40	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3097	-0-	-809	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	2899	-0-	-755	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3316	-0-	-559	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	1226	-0-	-2524	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

11	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2512	-0-	-154	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	1914	-0-	-752	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
02	2494	X	1465	-0-	-1029	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2148	-0-	-518	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2072	-0-	-478	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
12	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1569	-0-	-55	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	716	-0-	-964	-0-	716	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

11	840	N	580	-0-	-260	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
01	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

11	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3269	-0-	169	169	3269	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3266	-0-	366	535	3266	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3070	-0-	-30	505	3070	3			N	-0-					-0-
*04	3578	X	3073	-0-	-505	-0-	3073	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	442	-0-	-788	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	625	-0-	-646	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	262	-0-	-968	-0-	262	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
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	341	N	43	-0-	-298	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	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
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1763	3	14	9	Y	13	15	1			4
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1849	3	21	9	Y	19	20	1			3
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1810	3	15	9	Y	14	14	1			3
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1731	3	14	9	Y	13	12	1			4
03	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1794	3	17	9	Y	15	15	1			4
04	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	1699	3	15	9	Y	14	17	1			1

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1170	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
11	3000	N	3978	-0-	978	978	3978	3			N	-0-					-0-
12	2617	N	1639	-0-	-978	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1170	-0-	-504	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1798	X	1143	-0-	-655	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1178	-0-	-744	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	513	-0-	-1347	-0-	513	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
11	3060	X	2309	-0-	-751	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2846	-0-	-112	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3019	-0-	-329	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	2872	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
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3676	-0-	576	576	3676	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2791	-0-	-209	367	2791	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
*04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
12	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
*04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

11	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1369	3	12	9	Y	11	11	1			7
12	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1321	3	13	9	Y	12	15	1			4
01	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1379	3	19	9	Y	17	15	1			6
02	1334	N	1312	-0-	-22	-0-	1291	3	21	9	Y	19	17	1			8
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1393	3	13	9	Y	12	16	1			4
*04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1338	3	14	9	Y	13	13	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	888	3	12	9	Y	11	7	1			4
02	T. A.		966	-0-	966	966	951	3	15	9	Y	14	12	1			6
03	T. A.		847	-0-	847	1813	838	3	9	9	Y	8	11	1			3
04	T. A.		738	-0-	738	2551	731	3	7	9	Y	6	7	1			2

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

11	3090	X	2645	-0-	-445	-0-	2621	3	24	9	Y	22	16	1			14
12	3193	X	2655	-0-	-538	-0-	2629	3	26	9	Y	24	29	1			9
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3114	3	39	9	Y	35	32	1			12
02	2842	X	2666	-0-	-176	-0-	2623	3	43	9	Y	39	35	1			16
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6639	3	65	9	Y	59	55	1			20
*04	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	17262	3	178	9	Y	162	128	1			54

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	929	-0-	-661	-0-	929	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	745	3	7	9	Y	6	6	1			4
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	770	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	760	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	725	N	707	-0-	-18	-0-	707	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	750	3	7	9	Y	6	4	1			2
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	708	3	56	9	Y	51	36	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	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
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	928	N	782	-0-	-146	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	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
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	688	3	4	9	Y	4	7	1			1
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	499	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1045	3	10	9	Y	9	8	1			2
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	Y	4	4	1			1
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

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
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	116	N	13	-0-	-103	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
*04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	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
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
*04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	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
11	3000	N	3401	-0-	401	2217	3401	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	3332	-0-	-2217	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
02	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
*04	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	319	-0-	-371	-0-	316	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-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
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
*04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	3	1	9	Y	1					14
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1097	3	4	9	Y	4	9	1			9
01	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1190	3	7	9	Y	6					15
02	1015	N	976	-0-	-39	-0-	969	3	7	9	Y	6	10	1			11
03	1116	N	986	-0-	-130	-0-	985	3	1	9	Y	1					12
04	1170	N	952	-0-	-218	-0-	950	3	2	9	Y	2	9	1			5

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
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-
*04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	13	3	4	9	N	4	4	8			-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
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	638	N	612	-0-	-26	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	990	N	603	-0-	-387	-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 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
11	1050	N	428	-0-	-622	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
01	713	N	378	-0-	-335	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	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
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	726	-0-	-753	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
*04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	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
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	570	N	347	-0-	-223	-0-	347	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	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
11	600	N	449	-0-	-151	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	435	N	428	-0-	-7	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	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
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	609	N	535	-0-	-74	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	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
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
02	464	N	375	-0-	-89	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	620	N	382	-0-	-238	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	600	N	366	-0-	-234	-0-	366	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2443	-0-	-626	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2687	-0-	-382	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
02	2871	X	1659	-0-	-1212	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	1042	-0-	-1903	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	638	-0-	-2212	-0-	637	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2421	-0-	-276	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	1613	-0-	-867	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	837	-0-	-1338	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	722	-0-	-1696	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

11	3360	X	3130	-0-	-230	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	3101	-0-	-31	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3266	-0-	-206	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3159	-0-	-201	-0-	3159	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
*04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	580	N	387	-0-	-193	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

11	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1152	-0-	-8	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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-
04	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

11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
*04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

11	2160	N	2135	-0-	-25	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1885	-0-	-174	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2009	-0-	-130	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

11	660	N	383	-0-	-277	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	660	N	177	-0-	-483	-0-	177	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

11	1830	N	1187	-0-	-643	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	777	-0-	-1114	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1335	-0-	-115	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	1232	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
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	224	3	24	9	Y	22					68
12	403	N	163	-0-	-240	-0-	142	3	21	9	Y	19	71	1			16
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	315	3	32	9	Y	29					45
02	T. A.		469	-0-	469	469	422	3	47	9	Y	43	67	1			21
03	T. A.		555	-0-	555	1024	546	3	9	9	Y	8					29
04	T. A.		584	-0-	584	1608	429	3	155	9	Y	141					170

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
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2571	-0-	-343	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2465	-0-	-261	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2798	-0-	-22	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	901	-0-	-370	-0-	901	3			N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	840	N	716	-0-	-124	-0-	716	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1250	-0-	-730	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1791	-0-	-255	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	440	-0-	-1606	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	1914	X	1899	-0-	-15	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	238	-0-	-1808	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2640	-0-	-1111	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	1558	-0-	-2072	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3551	X	2328	-0-	-1223	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
02	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
*04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	35	-0-	-565	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3532	-0-	432	432	3532	3			N	-0-					-0-
01	1296	N	864	-0-	-432	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	55	-0-	-1185	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

11	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	974	-0-	-70	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

11	2760	X	2665	-0-	-95	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
12	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2529	-0-	-81	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2057	-0-	-643	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
*04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

11	2430	N	1910	-0-	-520	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3256	-0-	156	156	3256	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3028	-0-	-72	84	3028	3			N	-0-					-0-
02	2640	N	2556	-0-	-84	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
*04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	493	N	418	-0-	-75	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	660	N	367	-0-	-293	-0-	367	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1834	-0-	-146	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1268	-0-	-623	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1190	-0-	-579	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1094	-0-	-828	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1061	-0-	-169	-0-	1061	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
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	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
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

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

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
12	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
01	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2916	-0-	16	16	2916	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3085	-0-	-15	1	3085	3			N	-0-					-0-
*04	2358	N	2357	-0-	-1	-0-	2357	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
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	696	N	629	-0-	-67	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	434	N	34	-0-	-400	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	810	N	677	-0-	-133	-0-	677	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

11	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	493	N	220	-0-	-273	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	420	N	86	-0-	-334	-0-	86	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
12	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
03	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
*04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	464	N	406	-0-	-58	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
12	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2106	-0-	-250	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	1814	-0-	-535	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	1931	-0-	-704	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1845	-0-	-195	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	928	N	451	-0-	-477	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	340	-0-	-762	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	771	-0-	-407	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1368	-0-	-24	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3263	-0-	163	163	3263	3			N	-0-					-0-
02	2382	N	2219	-0-	-163	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1716	-0-	-485	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	2062	-0-	-68	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

11	2580	N	2339	-0-	-241	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2366	-0-	-207	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2229	-0-	-344	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	1159	-0-	-1103	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1996	-0-	-360	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
*04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
*04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

11	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	870	N	612	-0-	-258	-0-	612	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

11	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	551	N	505	-0-	-46	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	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
11	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	785	-0-	-1726	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2097	-0-	-445	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
02	2668	N	2580	-0-	-88	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
03	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	92	-0-	-1948	-0-	92	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
11	2550	X	2345	-0-	-205	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	1650	-0-	-1171	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	831	-0-	-1808	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	17	-0-	-2401	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	1460	-0-	-1570	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	6902	-0-	3802	3802	6902	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2099	-0-	-1001	2801	2099	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	1847	-0-	-1053	1748	1847	3			N	-0-					-0-
03	3925	X	2177	-0-	-1748	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2145	-0-	-525	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	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 #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2353	-0-	-220	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2206	-0-	-143	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2110	-0-	-370	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1823	-0-	-457	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4261	-0-	-869	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4369	-0-	-932	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4572	-0-	-729	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
02	4959	X	3936	-0-	-1023	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	3203	-0-	-1912	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
*04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
*04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3056	-0-	-274	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	1232	-0-	-2209	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2281	-0-	-1160	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	1626	-0-	-1593	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	1191	-0-	-2250	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	1982	-0-	-1078	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3402	-0-	-348	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3292	-0-	-583	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3536	-0-	-339	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
02	3567	X	2948	-0-	-619	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
*04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
*04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1778	-0-	-49	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1367	-0-	-865	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

11	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1806	-0-	-23	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1796	-0-	-33	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	1711	X	1637	-0-	-74	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1683	-0-	-146	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

11	3090	X	1142	-0-	-1948	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2283	-0-	-910	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2623	-0-	-12	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
02	2465	X	1977	-0-	-488	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2524	-0-	-111	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2342	-0-	-208	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

11	4950	X	3743	-0-	-1207	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4757	-0-	-358	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	3117	-0-	-1998	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4424	-0-	-361	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
*04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1495	-0-	-185	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

11	630	N	407	-0-	-223	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	406	N	207	-0-	-199	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 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
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	1972	-0-	-696	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2286	-0-	-566	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2042	-0-	-718	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

11	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
12	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	1591	-0-	-176	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	1653	X	889	-0-	-764	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	1059	-0-	-708	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	678	-0-	-912	-0-	678	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

11	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3452	-0-	352	352	3452	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4383	-0-	1283	1635	4383	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2711	-0-	-189	1446	2711	3			N	-0-					-0-
03	3289	X	1843	-0-	-1446	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

11	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1814	-0-	-187	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1671	-0-	-437	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1552	-0-	-458	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

11	3570	X	2967	-0-	-603	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3000	-0-	-689	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2953	-0-	-581	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2409	-0-	-897	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	1714	-0-	-1541	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

11	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1313	-0-	-640	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
01	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	2220	-0-	-187	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2300	-0-	-273	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1996	-0-	-554	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

11	1830	X	1398	-0-	-432	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1254	-0-	-109	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1222	-0-	-762	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
*04	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	987	-0-	-28	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1029	-0-	-508	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	611	-0-	-1094	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

11	3930	X	3406	-0-	-524	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3584	-0-	-477	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2949	-0-	-430	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2477	-0-	-829	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2711	-0-	-885	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2601	-0-	-879	-0-	2601	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2901	-0-	-39	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2649	-0-	-389	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
*04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	737	-0-	-2353	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	1094	-0-	-2099	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2128	-0-	-786	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
03	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1872	-0-	-198	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3991	-0-	-509	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3774	-0-	-876	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
02	4292	X	4178	-0-	-114	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4241	-0-	-347	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
*04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	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
11	4200	X	3582	-0-	-618	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3845	-0-	-495	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	2261	-0-	-2079	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3847	-0-	-126	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
*04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	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
11	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
12	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
*04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	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
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3055	-0-	-386	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2471	-0-	-835	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3299	-0-	-235	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3014	-0-	-406	-0-	3014	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
*04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

11	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1160	-0-	-886	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1588	-0-	-268	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

11	270	N	26	-0-	-244	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	465	N	8	-0-	-457	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
*04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1804	-0-	-81	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1796	-0-	-124	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	58	N	1	-0-	-57	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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
11	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1903	-0-	-329	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1770	-0-	-86	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1760	-0-	-70	-0-	1760	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
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
*04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1925	-0-	-105	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4455	-0-	-255	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4529	-0-	-338	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4458	-0-	-409	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	4043	-0-	-510	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4270	-0-	-349	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4099	-0-	-371	-0-	4099	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
01	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3007	-0-	107	107	3007	3			N	-0-					-0-
03	2023	N	1916	-0-	-107	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
*04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	804	-0-	-219	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	276	-0-	-747	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	957	N	587	-0-	-370	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	806	N	26	-0-	-780	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	522	N	509	-0-	-13	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					3
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2166	3	30	9	Y	27	27	1			3
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2235	3	40	9	Y	36	31	1			8
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1920	3	31	9	Y	28	28	1			8
03	2201	N	1781	-0-	-420	-0-	1781	3			Y	-0-					8
*04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2192	3	34	9	Y	31	30	1			9

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

11	4830	X	4677	-0-	-153	-0-	4677	3			Y	-0-					9
12	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5161	3	76	9	Y	69	69	1			9
01	4991	X	4383	-0-	-608	-0-	4302	3	81	9	Y	74	67	1			16
02	4785	X	4773	-0-	-12	-0-	4690	3	83	9	Y	75	70	1			21
03	5177	X	5157	-0-	-20	-0-	5157	3			Y	-0-					21
*04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5194	3	86	9	Y	78	77	1			22

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	868	N	16	-0-	-852	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	377	N	188	-0-	-189	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

11	1500	N	1302	-0-	-198	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			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
11	660	N	257	-0-	-403	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3817	-0-	717	717	3817	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	2	-0-	-1378	-0-	2	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
11	1140	N	275	-0-	-865	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2593	-0-	-527	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2737	-0-	-487	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2557	-0-	-667	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	1970	-0-	-582	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2339	-0-	-389	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2215	-0-	-425	-0-	2215	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
11	3840	X	3697	-0-	-143	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3717	-0-	-251	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3726	-0-	-242	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3426	-0-	-170	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3650	-0-	-163	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
*04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	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
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2150	-0-	-25	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2177	-0-	-241	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2124	-0-	-216	-0-	2124	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
11	1020	N	517	-0-	-503	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	609	-0-	-414	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	889	-0-	-161	-0-	889	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1389	3	11	9	Y	10	12	1			3
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1406	3	15	9	Y	14	15	1			2
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1371	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	1363	N	363	-0-	-1000	-0-	360	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	1426	N	1017	-0-	-409	-0-	1008	3	9	9	Y	8	7	1			2
04	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	1184	3	12	9	Y	11	12	1			1

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

11	3990	X	3898	-0-	-92	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
02	3944	X	3867	-0-	-77	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4096	-0-	-151	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3963	-0-	-147	-0-	3963	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

11	1380	X	1322	-0-	-58	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	1364	-0-	-62	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2982	-0-	-618	-0-	2982	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

11	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	3			N	-0-					-0-
12	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11173	3			N	-0-					-0-
01	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	3			N	-0-					-0-
02	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	3			N	-0-					-0-
03	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	3			N	-0-					-0-
*04	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10226	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

11	1110	X	657	-0-	-453	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	1147	X	678	-0-	-469	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	1147	X	639	-0-	-508	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	696	X	544	-0-	-152	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	4082	-0-	-41	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
02	3857	X	3570	-0-	-287	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3679	-0-	-413	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3170	-0-	-820	-0-	3170	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

11	930	N	127	-0-	-803	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	15892	-0-	12792	12792	15892	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	7477	-0-	4377	17169	7477	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	16731	-0-	13831	31000	16731	3			N	-0-					-0-
03	36336	X	5336	-0-	-31000	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
*04	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	16408	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
*04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	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
11	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1137	-0-	-226	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1041	-0-	-571	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1001	-0-	-379	-0-	1001	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
11	3180	X	2152	-0-	-1028	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2651	-0-	-635	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3285	-0-	-1	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2562	-0-	-618	-0-	2562	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3792	-0-	-378	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3433	-0-	-876	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	2487	-0-	-1822	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
*04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	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
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
*04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	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
11	2130	X	1692	-0-	-438	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1611	-0-	-590	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1511	-0-	-690	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	1711	X	1056	-0-	-655	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	1131	-0-	-667	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1635	-0-	-45	-0-	1635	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
11	3330	X	3293	-0-	-37	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2518	-0-	-923	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3236	-0-	-70	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3441	-0-	-93	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3302	-0-	-118	-0-	3302	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					8
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	1			3
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1443	3	8	9	Y	7					10
02	T. A.		89	-0-	89	89	89	3			Y	-0-	7	1			3
03	T. A.		51	-0-	51	140	47	3	4	9	Y	4					7
*04	T. A.		95	-0-	95	235	94	3	1	9	Y	1	6	1			2

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
11	2070	N	1546	-0-	-524	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1237	-0-	-809	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1202	-0-	-1092	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	780	-0-	-728	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	657	-0-	-583	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	794	-0-	-376	-0-	794	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
11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5148	-0-	-60	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4209	-0-	-999	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	1841	-0-	-3031	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
*04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	404	3	7	9	Y	6	5	1			1
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	205	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	370	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			Y	-0-					2
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	3	4	9	Y	4	5	1			1

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
11	810	N	696	-0-	-114	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	667	N	571	-0-	-96	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	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
11	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1310	-0-	-519	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
*04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	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
11	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					4
12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2420	3	35	9	Y	32	32	1			4
01	2263	X	1331	-0-	-932	-0-	1306	3	25	9	Y	23	22	1			5
02	2262	X	1844	-0-	-418	-0-	1812	3	32	9	Y	29	26	1			8
03	2449	X	1941	-0-	-508	-0-	1941	3			Y	-0-					8
04	2370	X	1890	-0-	-480	-0-	1859	3	31	9	Y	28	28	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	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
11	2490	X	1958	-0-	-532	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2204	-0-	-369	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2097	-0-	-476	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
02	2320	X	1787	-0-	-533	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2096	-0-	-384	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
*04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	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
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1233	-0-	-449	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	929	-0-	-721	-0-	929	3			N	-0-					-0-

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
11	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	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
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	501	-0-	-2258	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	475	-0-	-796	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	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
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1442	-0-	-201	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	1537	X	432	-0-	-1105	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1587	-0-	-56	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*04	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	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
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	1514	-0-	-106	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	310	-0-	-560	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	899	N	303	-0-	-596	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	899	N	437	-0-	-462	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

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-
04	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

11	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	5569	-0-	-941	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	6190	-0-	-320	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
02	6351	X	5563	-0-	-788	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	6390	-0-	-399	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	5945	-0-	-625	-0-	5945	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

11	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	3			Y	-0-					2
12	961	N	862	-0-	-99	-0-	850	3	12	9	Y	11	12	1			1
01	961	N	862	-0-	-99	-0-	845	3	17	9	Y	15	13	1			3
02	841	N	830	-0-	-11	-0-	815	3	15	9	Y	14	13	1			4
03	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	3			Y	-0-					4
04	840	N	743	-0-	-97	-0-	731	3	12	9	Y	11	12	1			3

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
*04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

11	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1283	3	6	9	Y	5	6	1			3
12	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8717	3	86	9	Y	78	51	1			30
01	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4919	3	64	9	Y	58	68	1			20
02	5887	X	4812	-0-	-1075	-0-	4801	3	11	9	Y	10	26	1			4
03	6293	X	4982	-0-	-1311	-0-	4939	3	43	9	Y	39	30	1			13
04	6090	X	4960	-0-	-1130	-0-	4952	3	8	9	Y	7	18	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	3733	-0-	-2657	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6181	-0-	-422	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	5360	-0-	-1243	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
02	5829	X	5130	-0-	-699	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5737	-0-	-432	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5630	-0-	-340	-0-	5630	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	418	-0-	-962	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
02	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
*04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1620	-0-	-330	-0-	1620	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
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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
11	5280	X	5083	-0-	-197	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4776	-0-	-680	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	3947	-0-	-1509	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	3099	-0-	-1918	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4060	-0-	-1303	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	4848	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
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2745	-0-	-169	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2714	-0-	-200	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
02	2726	X	2495	-0-	-231	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2666	-0-	-186	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2646	-0-	-114	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1031	-0-	-229	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	958	-0-	-344	-0-	958	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	908	-0-	-270	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	986	N	938	-0-	-48	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	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
11	1650	X	915	-0-	-735	-0-	915	3			N	-0-					-0-
12	1767	X	1157	-0-	-610	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
01	1798	X	1687	-0-	-111	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
02	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
*04	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	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
11	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	539	-0-	-824	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1558	-0-	-519	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1410	-0-	-98	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2459	-0-	-571	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3282	-0-	-252	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3519	-0-	-15	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3166	-0-	-140	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2744	-0-	-542	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2996	-0-	-424	-0-	2996	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	2151	-0-	-372	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2740	-0-	-80	-0-	2740	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	941	-0-	-3769	-0-	941	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4181	-0-	-769	-0-	4181	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

11	3000	N	6414	-0-	3414	3414	6414	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	1785	-0-	-1315	2099	1785	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1767	-0-	-1333	766	1767	3			N	-0-					-0-
02	2325	X	1559	-0-	-766	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
03	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	180	-0-	-900	-0-	180	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

11	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1106	-0-	-779	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4030	-0-	930	930	4030	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3959	-0-	959	1889	3959	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	710	-0-	-344	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	783	N	370	-0-	-413	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	744	N	491	-0-	-253	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

11	3510	X	3221	-0-	-289	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2593	-0-	-1034	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2627	-0-	-1000	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	2429	-0-	-964	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2436	-0-	-943	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2395	-0-	-815	-0-	2395	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

11	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	151	-0-	-2143	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	253	-0-	-1967	-0-	253	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

11	5490	X	5425	-0-	-65	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	5040	-0-	-209	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5396	-0-	-246	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5321	-0-	-289	-0-	5321	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
CGU 21					WELL #: 16	RRCID -> 236122	COMPL. DATE 01/28/2008				TOTAL DEPTH 9905		PERF. 8571 - 9656				
11	6300	X	5397	-0-	-903	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	5321	-0-	-1189	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	5552	-0-	-958	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5142	-0-	-745	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5268	-0-	-343	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
*04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
CGU 1					WELL #: 18	RRCID -> 236526	COMPL. DATE 10/18/2007				TOTAL DEPTH 9885		PERF. 8547 - 9630				
11	5880	X	5567	-0-	-313	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5790	-0-	-286	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5721	-0-	-355	-0-	5721	3			N	-0-					-0-
02	5626	X	5457	-0-	-169	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5613	-0-	-184	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4988	-0-	-622	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
NEAL, SALLIE J. UNIT					WELL #: 10H	RRCID -> 236539	COMPL. DATE 01/18/2008				TOTAL DEPTH 9077		PERF. 8608 - 11222				
11	2670	X	2437	-0-	-233	-0-	2424	3	13	9	Y	12					68
12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			Y	-0-					68
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					68
02	5220	X	2447	-0-	-2773	-0-	2447	3			Y	-0-					68
03	4402	X	1891	-0-	-2511	-0-	1891	3			Y	-0-					68
*04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4351	3	365	9	Y	332	340	1	33	8	27
CGU 10					WELL #: 19	RRCID -> 237154	COMPL. DATE 11/24/2007				TOTAL DEPTH 9742		PERF. 8442 - 9494				
11	3990	X	3467	-0-	-523	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	2828	-0-	-1295	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3391	-0-	-732	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	3231	-0-	-307	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2073	-0-	-1523	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2918	-0-	-562	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
CGU 3					WELL #: 15	RRCID -> 237156	COMPL. DATE 12/02/2007				TOTAL DEPTH 9880		PERF. 8485 - 9692				
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4322	-0-	-235	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4280	-0-	-277	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	1403	-0-	-2860	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
*04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
CGU 19					WELL #: 16	RRCID -> 237559	COMPL. DATE 11/16/2007				TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8474 - 9564				
11	2550	N	2406	-0-	-144	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2346	-0-	-289	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2275	-0-	-360	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
02	2465	X	2114	-0-	-351	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2554	-0-	-81	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1965	-0-	-435	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
CGU 14					WELL #: 19	RRCID -> 237602	COMPL. DATE 11/19/2007				TOTAL DEPTH 9756		PERF. 8414 - 9506				
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3660	-0-	760	760	3660	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4314	-0-	1214	1974	4314	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4926	-0-	1926	3900	4926	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	4927	-0-	-1133	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5370	-0-	-892	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	5259	-0-	-569	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
02	5365	X	4907	-0-	-458	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5629	-0-	-13	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
*04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	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
11	4050	X	3794	-0-	-256	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3904	-0-	-436	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3857	-0-	-483	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	2922	-0-	-1138	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3844	-0-	-496	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
*04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	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
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	2664	-0-	-1645	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
*04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	15614	3			N	-0-					-0-
12	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	3688	-0-	-4620	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
02	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	1039	-0-	-7269	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	7228	-0-	-812	-0-	7228	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2680	-0-	-50	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1385	-0-	-1436	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
*04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2349	-0-	-801	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2494	-0-	-761	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2439	-0-	-444	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2077	-0-	-527	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1606	-0-	-794	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

11	12600	X	12135	-0-	-465	-0-	12135	3			N	-0-					-0-
12	13020	X	1226	-0-	-11794	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
01	13020	X	459	-0-	-12561	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	12180	X	2475	-0-	-9705	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
03	13020	X	1625	-0-	-11395	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	12150	X	9515	-0-	-2635	-0-	9515	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

11	28683	X	2282	-0-	-26401	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	3	-0-	-2756	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	473	-0-	-2286	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	1597	-0-	-984	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	373	-0-	-2386	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*04	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	12989	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

11	2970	X	1792	-0-	-1178	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1394	-0-	-1520	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	397	-0-	-2517	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	2262	X	127	-0-	-2135	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	253	-0-	-1762	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	163	-0-	-1637	-0-	163	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

11	3390	X	2911	-0-	-479	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2951	-0-	-552	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2920	-0-	-583	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	2582	-0-	-637	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2741	-0-	-421	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2657	-0-	-253	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

11	1170	N	984	-0-	-186	-0-	984	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	957	N	769	-0-	-188	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	952	-0-	-68	-0-	952	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 #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	580	N	543	-0-	-37	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	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
11	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	402	-0-	-2884	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	1115	-0-	-2171	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*04	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	14437	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
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	578	-0-	-532	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	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
11	12960	X	2597	-0-	-10363	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
12	13392	X	1988	-0-	-11404	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	1834	-0-	-11558	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
02	12528	X	2285	-0-	-10243	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
03	9486	X	2471	-0-	-7015	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	993	-0-	-22	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

11	2910	X	2525	-0-	-385	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2562	-0-	-445	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2362	-0-	-393	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2564	-0-	-288	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

11	960	X	384	-0-	-576	-0-	381	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	992	X	394	-0-	-598	-0-	390	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	558	X	526	-0-	-32	-0-	522	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1350	3	11	9	Y	10	8	1			3
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1028	3	10	9	Y	9	9	1			3
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1343	3	12	9	Y	11	13	1			1

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

11	3720	X	3220	-0-	-500	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3346	-0-	-498	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3365	-0-	-386	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3045	-0-	-319	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3115	-0-	-155	-0-	3115	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

11	3000	N	2541	-0-	-459	2251	2541	3			N	-0-					-0-
12	4918	X	2667	-0-	-2251	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
*04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

11	4200	X	3382	-0-	-818	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	1915	-0-	-2425	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3235	-0-	-965	-0-	3235	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 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
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	488	3	51	9	Y	46					87
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	430	3	65	9	Y	59	98	1			48
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	433	3	44	9	Y	40					88
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	416	3	47	9	Y	43	110	1			21
03	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			Y	-0-					21
04	150	N	37	-0-	-113	-0-	28	3	9	9	Y	8					29

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

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-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1136	-0-	-844	-0-	1108	3	28	9	Y	25					71
12	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	1763	3	58	9	Y	53					124
01	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1794	3	22	9	Y	20					144
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1758	3	66	9	Y	60					204
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1827	3	30	9	Y	27	178	1			53
*04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1786	3	202	9	Y	184	179	1			58

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
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	1443	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
11	7680	X	6997	-0-	-683	-0-	6848	3	149	9	N	135	154	1			77
12	7874	X	7105	-0-	-769	-0-	6987	3	118	9	N	107	90	1			94
01	7564	X	7011	-0-	-553	-0-	6872	3	139	9	N	126	96	1			124
02	6989	X	4308	-0-	-2681	-0-	4253	3	55	9	N	50	60	1			114
03	7254	X	5786	-0-	-1468	-0-	5673	3	113	9	N	103	58	1			159
04	6990	X	6848	-0-	-142	-0-	6718	3	130	9	N	118	109	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
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
*04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
11	3000	N	3024	-0-	24	489	3000	3	24	9	Y	22	28	1			7
12	2350	N	1861	-0-	-489	-0-	1841	3	20	9	Y	18	22	1			3
01	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2055	3	18	9	Y	16	16	1			3
02	3161	X	861	-0-	-2300	-0-	853	3	8	9	Y	7	8	1			2
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3678	3	35	9	Y	32	25	1			9
*04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3120	3	29	9	Y	26	33	1			2

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2030	-0-	-310	-0-	2013	3	17	9	Y	15	21	1			5
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3150	3	34	9	Y	31	32	1			4
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2794	3	26	9	Y	24	23	1			5
02	2900	X	2723	-0-	-177	-0-	2703	3	20	9	Y	18	17	1			6
03	3100	X	2680	-0-	-420	-0-	2654	3	26	9	Y	24	23	1			7
*04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3198	3	29	9	Y	26	31	1			2

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
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
*04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	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
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1850	-0-	-93	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1614	-0-	-336	-0-	1614	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
11	2430	X	2349	-0-	-81	-0-	2330	3	19	9	Y	17	21	1			5
12	2511	X	2423	-0-	-88	-0-	2397	3	26	9	Y	24	26	1			3
01	2449	X	1409	-0-	-1040	-0-	1396	3	13	9	Y	12	13	1			2
02	2291	X	932	-0-	-1359	-0-	924	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2885	3	28	9	Y	25	20	1			7
04	2340	X	1579	-0-	-761	-0-	1565	3	14	9	Y	13	19	1			1

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
11	3480	X	2642	-0-	-838	-0-	2620	3	22	9	Y	20	23	1			6
12	3534	X	2731	-0-	-803	-0-	2701	3	30	9	Y	27	29	1			4
01	3286	X	2561	-0-	-725	-0-	2538	3	23	9	Y	21	21	1			4
02	2958	X	2589	-0-	-369	-0-	2570	3	19	9	Y	17	16	1			5
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3288	3	32	9	Y	29	26	1			8
*04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3277	3	30	9	Y	27	33	1			2

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
11	5400	X	5077	-0-	-323	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5003	-0-	-546	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4878	-0-	-640	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
02	5162	X	3889	-0-	-1273	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	5040	-0-	-385	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4708	-0-	-362	-0-	4708	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 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
11	2190	N	1618	-0-	-572	-0-	1606	3	12	9	Y	11	17	1			3
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2251	3	24	9	Y	22	22	1			3
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2262	3	21	9	Y	19	18	1			4
02	1566	N	1439	-0-	-127	-0-	1428	3	11	9	Y	10	11	1			3
03	2263	N	1248	-0-	-1015	-0-	1236	3	12	9	Y	11	11	1			3
*04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2208	3	21	9	Y	19	20	1			2

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	2465	X	2191	-0-	-274	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2566	-0-	-69	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
12	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
*04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
*04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

11	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1290	-0-	-44	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

11	2490	X	1684	-0-	-806	-0-	1669	3	15	9	Y	14	14	1			9
12	2387	X	1602	-0-	-785	-0-	1587	3	15	9	Y	14	18	1			5
01	2387	X	1631	-0-	-756	-0-	1611	3	20	9	Y	18	17	1			6
02	1624	N	1432	-0-	-192	-0-	1409	3	23	9	Y	21	19	1			8
03	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1545	3	17	9	Y	15	18	1			5
04	1590	N	470	-0-	-1120	-0-	466	3	4	9	Y	4	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4422	-0-	-135	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	4045	-0-	-218	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4330	-0-	-227	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4147	-0-	-263	-0-	4147	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	504	-0-	-636	-0-	503	3	1	9	Y	1					25
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4230	3	20	9	Y	18	17	1			26
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2783	3	15	9	Y	14					40
02	T. A.		1447	-0-	1447	1447	1436	3	11	9	Y	10	28	1			22
03	T. A.		1412	-0-	1412	2859	1401	3	11	9	Y	10					32
04	T. A.		1832	-0-	1832	4691	1828	3	4	9	Y	4	23	1			13

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
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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	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
11	3180	X	851	-0-	-2329	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	179	-0-	-3107	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	27	-0-	-3259	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	19	-0-	-2794	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					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
11	3840	X	3129	-0-	-711	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3153	-0-	-815	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3149	-0-	-354	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3115	-0-	-162	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3235	-0-	-268	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	2866	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
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2456	-0-	-9	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2578	-0-	-152	-0-	2578	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
11	4050	X	2820	-0-	-1230	-0-	2761	3	59	9	N	54	71	1			31
12	4061	X	996	-0-	-3065	-0-	979	3	17	9	N	15	33	1			13
01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4456	3	65	9	N	59	14	1			58
02	3770	X	1932	-0-	-1838	-0-	1907	3	25	9	N	23	28	1			53
03	3503	X	1629	-0-	-1874	-0-	1597	3	32	9	N	29	27	1			55
04	4050	X	3607	-0-	-443	-0-	3539	3	68	9	N	62	38	1			79

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	3750	X	2713	-0-	-1037	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	1480	-0-	-3201	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3251	-0-	-1430	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
02	4379	X	2461	-0-	-1918	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3225	-0-	-464	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
*04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	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
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
12	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	812	N	685	-0-	-127	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	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
11	870	N	640	-0-	-230	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	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
11	2220	N	2152	-0-	-68	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2039	-0-	-49	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2127	-0-	-33	-0-	2127	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
11	4050	X	3471	-0-	-579	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3638	-0-	-547	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3550	-0-	-356	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3357	-0-	-297	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3428	-0-	-82	-0-	3428	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
11	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	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
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1281	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
11	2160	X	1105	-0-	-1055	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
12	1581	X	1172	-0-	-409	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1395	X	1235	-0-	-160	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	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
11	3390	X	2804	-0-	-586	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3341	-0-	-255	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3226	-0-	-138	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
*04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

11	3210	X	3017	-0-	-193	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2846	-0-	-843	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2866	-0-	-823	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	2551	-0-	-900	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3297	-0-	-392	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2593	-0-	-437	-0-	2593	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
*04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

11	6990	X	5400	-0-	-1590	-0-	5349	3	51	9	Y	46	46	1			29
12	7099	X	6445	-0-	-654	-0-	6382	3	63	9	Y	57	64	1			22
01	6944	X	6292	-0-	-652	-0-	6214	3	78	9	Y	71	68	1			25
02	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6007	3	96	9	Y	87	77	1			35
03	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6510	3	65	9	Y	59	74	1			20
04	6180	X	6152	-0-	-28	-0-	6089	3	63	9	Y	57	58	1			19

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	930	N	515	-0-	-415	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	2	-0-	-1100	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

11	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	464	N	456	-0-	-8	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

11	3000	N	7814	-0-	4814	7162	7641	3	173	9	N	157	79	1			90
12	12694	X	5532	-0-	-7162	-0-	5440	3	92	9	N	84	100	1			74
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4843	3	70	9	N	64	75	1			63
02	1885	X	299	-0-	-1586	-0-	285	3	14	9	N	13	30	1			46
03	2015	X	1743	-0-	-272	-0-	1711	3	32	9	N	29	23	1			52
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-	36	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1369	3	11	9	Y	10	12	1			3
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	3	14	9	Y	13	14	1			2
01	1364	N	741	-0-	-623	-0-	734	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1119	3	9	9	Y	8	7	1			2
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2218	3	21	9	Y	19	16	1			5
*04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1764	3	17	9	Y	15	19	1			1

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
*04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3446	3	28	9	Y	25	30	1			7
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3461	3	39	9	Y	35	37	1			5
01	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	3250	3	29	9	Y	26	26	1			5
02	3306	X	2880	-0-	-426	-0-	2858	3	22	9	Y	20	19	1			6
03	3534	X	3023	-0-	-511	-0-	2994	3	29	9	Y	26	25	1			7
04	3420	X	2901	-0-	-519	-0-	2873	3	28	9	Y	25	30	1			2

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
11	1560	N	945	-0-	-615	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1205	-0-	-469	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	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
11	3510	X	3202	-0-	-308	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3322	-0-	-305	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3274	-0-	-353	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	3045	-0-	-348	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3324	-0-	-303	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3160	-0-	-50	-0-	3160	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 #: 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
11	2010	N	1601	-0-	-409	-0-	1601	3			Y	-0-					3
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2060	3	30	9	Y	27	27	1			3
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1910	3	36	9	Y	33	29	1			7
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1858	3	32	9	Y	29	28	1			8
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					8
*04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1957	3	32	9	Y	29	29	1			8

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
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
02	3335	X	2883	-0-	-452	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3182	-0-	-383	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3431	-0-	-19	-0-	3431	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
11	4050	X	3628	-0-	-422	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3389	-0-	-120	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3422	-0-	-329	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3327	-0-	-693	-0-	3327	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
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3004	-0-	-1212	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4113	-0-	-177	-0-	4113	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
11	5850	X	5120	-0-	-730	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5362	-0-	-683	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5210	-0-	-835	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
02	5597	X	4637	-0-	-960	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	4928	-0-	-745	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4774	-0-	-416	-0-	4774	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	2093	-0-	-3007	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	2340	-0-	-2930	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4181	-0-	-1027	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
02	4669	X	4005	-0-	-664	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
*04	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	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
11	3930	X	3391	-0-	-539	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3411	-0-	-619	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3464	-0-	-442	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2723	-0-	-1387	-0-	2723	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 #: 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
11	3690	X	3452	-0-	-238	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3596	-0-	-217	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
02	3567	X	3386	-0-	-181	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3611	-0-	-202	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2608	-0-	-1082	-0-	2608	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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4253	-0-	-127	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4347	-0-	-179	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4455	-0-	-9	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	4048	-0-	-128	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4331	-0-	-133	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4073	-0-	-247	-0-	4073	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
11	9420	X	9309	-0-	-111	-0-	9309	3			N	-0-					-0-
12	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	3			N	-0-					-0-
01	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	3			N	-0-					-0-
02	8990	X	8761	-0-	-229	-0-	8761	3			N	-0-					-0-
03	9796	X	9177	-0-	-619	-0-	9177	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	8802	-0-	-678	-0-	8802	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
11	10530	X	30	-0-	-10500	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					N	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	11180	-0-	-460	-0-	11074	3	106	9	Y	96	90	1			60
12	12059	X	11206	-0-	-853	-0-	11097	3	109	9	Y	99	121	1			38
01	12059	X	10886	-0-	-1173	-0-	10751	3	135	9	Y	123	118	1			43
02	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10579	3	172	9	Y	156	136	1			63
03	11408	X	11257	-0-	-151	-0-	11148	3	109	9	Y	99	129	1			33
04	11040	X	10634	-0-	-406	-0-	10525	3	109	9	Y	99	99	1			33

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	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 #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3758	-0-	-862	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3988	-0-	-786	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4098	-0-	-676	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3822	-0-	-238	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3714	-0-	-285	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3460	-0-	-500	-0-	3460	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	397	-0-	-383	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	744	N	167	-0-	-577	-0-	165	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	806	N	224	-0-	-582	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	377	N	116	-0-	-261	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13770	X	5947	-0-	-7823	-0-	5918	3	29	9	Y	26	21	1			16
12	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	24	31	1			9
01	14756	X	3449	-0-	-11307	-0-	3387	3	62	9	Y	56	45	1			20
02	12905	X	1728	-0-	-11177	-0-	1724	3	4	9	Y	4	22	1			2
03	10106	X	3463	-0-	-6643	-0-	3430	3	33	9	Y	30	22	1			10
04	5940	X	4985	-0-	-955	-0-	4935	3	50	9	Y	45	40	1			15

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2191	-0-	-119	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2313	-0-	-74	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2226	-0-	-24	-0-	2226	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
*04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4892	-0-	-28	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4847	-0-	-237	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4781	-0-	-272	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	4668	-0-	-59	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4895	-0-	-158	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4662	-0-	-228	-0-	4662	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1207	-0-	-127	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1400	-0-	-430	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1426	3	11	9	Y	10	13	1			3
12	1984	N	1404	-0-	-580	-0-	1389	3	15	9	Y	14	15	1			2
01	1612	N	1366	-0-	-246	-0-	1354	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1548	3	12	9	Y	11	10	1			3
03	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1356	3	13	9	Y	12	12	1			3
04	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	1234	3	12	9	Y	11	13	1			1

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3085	-0-	-455	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3048	-0-	-610	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2973	-0-	-685	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	2280	-0-	-939	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2545	-0-	-545	-0-	2545	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3321	-0-	-189	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3408	-0-	-250	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3178	-0-	-480	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	3235	-0-	-187	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3322	-0-	-8	-0-	3322	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	434	N	46	-0-	-388	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	87	N	7	-0-	-80	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
*04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	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
11	5880	X	4889	-0-	-991	-0-	4844	3	45	9	Y	41	39	1			26
12	6014	X	5049	-0-	-965	-0-	5001	3	48	9	Y	44	53	1			17
01	6014	X	4212	-0-	-1802	-0-	4159	3	53	9	Y	48	48	1			17
02	4872	X	4766	-0-	-106	-0-	4691	3	75	9	Y	68	57	1			28
03	5053	X	4926	-0-	-127	-0-	4879	3	47	9	Y	43	56	1			15
*04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4853	3	50	9	Y	45	45	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2676	-0-	-424	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2099	-0-	-801	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2138	-0-	-931	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	1920	-0-	-870	-0-	1920	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
11	5910	X	4079	-0-	-1831	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	3123	-0-	-2271	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	2876	-0-	-1929	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
*04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	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
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	558	N	299	-0-	-259	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	638	N	636	-0-	-2	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	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
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
02	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	5167	-0-	-10	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4783	-0-	-227	-0-	4783	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
11	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	7441	-0-	-216	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	6552	-0-	-1105	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
02	7482	X	6794	-0-	-688	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	5562	-0-	-2436	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	5533	-0-	-2207	-0-	5533	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4154	-0-	-436	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4350	-0-	-393	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4425	-0-	-318	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
*04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	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
11	3000	N	3887	-0-	887	887	3887	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2412	-0-	-688	199	2412	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2153	-0-	-327	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
02	2320	X	2202	-0-	-118	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
*04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 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
11	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
01	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	3			N	-0-					-0-
02	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	3			N	-0-					-0-
*04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

11	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	3			N	-0-					-0-
12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
*04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	203	N	164	-0-	-39	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

11	510	X	107	-0-	-403	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	527	X	131	-0-	-396	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	527	X	144	-0-	-383	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	493	X	310	-0-	-183	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*04	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
*04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

11	5340	X	4362	-0-	-978	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4137	-0-	-1288	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4081	-0-	-414	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	3310	-0-	-895	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4035	-0-	-460	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4004	-0-	-346	-0-	4004	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

11	2886	N	2863	-0-	-23	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
12	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
*04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	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 #: 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
11	5370	X	4324	-0-	-1046	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4549	-0-	-1000	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	3394	-0-	-1721	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	3434	-0-	-1185	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4129	-0-	-281	-0-	4128	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

11	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1076	-0-	-142	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2062	-0-	-1178	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
12	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	3			N	-0-					-0-
01	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4408	-0-	-1110	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4884	-0-	-456	-0-	4884	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

11	4590	X	4285	-0-	-305	-0-	4252	3	33	9	Y	30	37	1			9
12	4898	X	4535	-0-	-363	-0-	4485	3	50	9	Y	45	48	1			6
01	4898	X	4086	-0-	-812	-0-	4051	3	35	9	Y	32	32	1			6
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5450	3	40	9	Y	36	31	1			11
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5695	3	55	9	Y	50	47	1			14
*04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5370	3	50	9	Y	45	55	1			4

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

11	4260	X	3574	-0-	-686	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4041	-0-	-361	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3662	-0-	-478	-0-	3662	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

11	6930	X	6852	-0-	-78	-0-	6852	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	6715	-0-	-446	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	6618	-0-	-419	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
02	6612	X	5080	-0-	-1532	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6897	-0-	-171	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	6640	-0-	-200	-0-	6640	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 #: 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
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
*04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	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
11	5280	X	5111	-0-	-169	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5200	-0-	-256	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5105	-0-	-351	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4436	-0-	-581	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4719	-0-	-613	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4319	-0-	-781	-0-	4319	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
11	5340	X	4285	-0-	-1055	-0-	4244	3	41	9	Y	37	35	1			23
12	5456	X	4321	-0-	-1135	-0-	4279	3	42	9	Y	38	46	1			15
01	5425	X	4319	-0-	-1106	-0-	4266	3	53	9	Y	48	46	1			17
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4232	3	68	9	Y	62	54	1			25
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4504	3	44	9	Y	40	51	1			14
*04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4343	3	44	9	Y	40	41	1			13

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	11910	X	11335	-0-	-575	-0-	11335	3			N	-0-					-0-
12	12245	X	11542	-0-	-703	-0-	11542	3			N	-0-					-0-
01	12214	X	11528	-0-	-686	-0-	11528	3			N	-0-					-0-
02	11223	X	10605	-0-	-618	-0-	10605	3			N	-0-					-0-
03	11997	X	6727	-0-	-5270	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
04	11340	X	4771	-0-	-6569	-0-	4771	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	3			N	-0-					-0-
03	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*04	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4922	-0-	-238	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	5274	-0-	-58	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
02	4988	X	4551	-0-	-437	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4541	-0-	-791	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4086	-0-	-1074	-0-	4086	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 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
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1649	-0-	-410	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1885	-0-	-316	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

11	4380	X	2922	-0-	-1458	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4142	-0-	-384	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4127	-0-	-337	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	2944	-0-	-1145	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3767	-0-	-604	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	2881	-0-	-1139	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

11	21714	X	7981	-0-	-13733	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
12	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
01	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
02	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
*04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

11	10140	X	7657	-0-	-2483	-0-	7588	3	69	9	Y	63	70	1			40
12	10106	X	9824	-0-	-282	-0-	9728	3	96	9	Y	87	94	1			33
01	10106	X	9531	-0-	-575	-0-	9412	3	119	9	Y	108	103	1			38
02	9454	X	8855	-0-	-599	-0-	8714	3	141	9	Y	128	114	1			52
03	10106	X	9262	-0-	-844	-0-	9172	3	90	9	Y	82	106	1			28
04	9510	X	8555	-0-	-955	-0-	8469	3	86	9	Y	78	80	1			26

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

11	10320	X	9582	-0-	-738	-0-	9381	3	201	9	N	183	209	1			105
12	10571	X	9916	-0-	-655	-0-	9751	3	165	9	N	150	124	1			131
01	10571	X	9742	-0-	-829	-0-	9602	3	140	9	N	127	133	1			125
02	9454	X	6022	-0-	-3432	-0-	5946	3	76	9	N	69	60	1			134
03	9920	X	8525	-0-	-1395	-0-	8359	3	166	9	N	151	68	1			217
04	9600	X	9410	-0-	-190	-0-	9232	3	178	9	N	162	149	1			230

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

11	4020	X	3524	-0-	-496	-0-	3493	3	31	9	N	28	30	1			18
12	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5198	3	51	9	N	46	46	1			18
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4274	3	18	9	N	16	28	1			6
02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4473	3	11	9	N	10	12	1			4
03	4154	X	3636	-0-	-518	-0-	3596	3	40	9	N	36	28	1			12
*04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4424	3	46	9	N	42	40	1			14

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

11	5610	X	4742	-0-	-868	-0-	4698	3	44	9	Y	40	38	1			25
12	5642	X	5385	-0-	-257	-0-	5332	3	53	9	Y	48	55	1			18
01	5425	X	5330	-0-	-95	-0-	5264	3	66	9	Y	60	57	1			21
02	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5140	3	83	9	Y	75	66	1			30
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5468	3	54	9	Y	49	63	1			16
*04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5172	3	54	9	Y	49	49	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7799	-0-	-781	-0-	7789	3	10	9	Y	9					85
12	9982	X	6794	-0-	-3188	-0-	6763	3	31	9	Y	28	57	1			56
01	9982	X	4109	-0-	-5873	-0-	4086	3	23	9	Y	21					77
02	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8826	3	62	9	Y	56	53	1			80
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6269	3	11	9	Y	10					90
*04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7130	3	15	9	Y	14	64	1			40

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	8921	-0-	-619	-0-	8910	3	11	9	Y	10					116
12	9703	X	9081	-0-	-622	-0-	9038	3	43	9	Y	39	79	1			76
01	9579	X	8853	-0-	-726	-0-	8803	3	50	9	Y	45					121
02	8758	X	7654	-0-	-1104	-0-	7596	3	58	9	Y	53	83	1	4	8	87
03	9362	X	8002	-0-	-1360	-0-	7973	3	29	9	Y	26					113
04	8910	X	7599	-0-	-1311	-0-	7585	3	14	9	Y	13	79	1			47

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73980	X	57627	-0-	-16353	-0-	57627	3			N	-0-					-0-
12	71455	X	56763	-0-	-14692	-0-	56763	3			N	-0-					-0-
01	68076	X	54615	-0-	-13461	-0-	54615	3			N	-0-					-0-
02	60871	X	49243	-0-	-11628	-0-	49243	3			N	-0-					-0-
03	62031	X	49825	-0-	-12206	-0-	49825	3			N	-0-					-0-
04	57630	X	46389	-0-	-11241	-0-	46389	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2220	N	1595	-0-	-625	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1883	-0-	-411	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	1667	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2019

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	841	N	839	-0-	-2	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

11	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
*04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	812	N	308	-0-	-504	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	837	N	587	-0-	-250	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 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
*05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	810	N	52	-0-	-758	-0-	52	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
11	900	N	211	-0-	-689	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	1140	N	945	-0-	-195	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
01	775	N	621	-0-	-154	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	928	N	404	-0-	-524	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	350	-0-	-704	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	600	N	271	-0-	-329	-0-	271	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
*06	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*07	1240	N	44	-0-	-1196	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*11	1200	N	838	-0-	-362	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*12	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*01	1178	N	661	-0-	-517	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*02	841	N	410	-0-	-431	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					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
11	810	N	695	-0-	-115	-0-	22	1	673	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	748	-0-	-58	-0-	17	1	729	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	775	N	609	-0-	-166	-0-	13	1	593	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	13	1	537	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	18	1	716	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	22	1	601	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	935	-0-	-115	-0-	30	1	902	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	23	1	1008	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*01	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	21	1	1012	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	22	1	929	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	26	1	1025	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	33	1	908	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1106	-0-	-289	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1220	-0-	-114	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	961	-0-	-155	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	974	-0-	-316	-0-	974	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

11	1290	N	1147	-0-	-143	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

11	900	N	496	-0-	-404	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
*04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	89	-0-	-1182	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	841	N	605	-0-	-236	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	868	N	657	-0-	-211	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	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
11	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	255	1	891	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	175	1	998	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	202	1	872	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	902	-0-	-200	-0-	136	1	766	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	719	-0-	-459	-0-	192	1	527	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	972	-0-	-78	-0-	277	1	695	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	986	N	948	-0-	-38	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	737	-0-	-317	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	645	-0-	-375	-0-	645	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
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	928	-0-	-122	-0-	928	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
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1715	-0-	-269	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	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
11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
02	2610	X	2063	-0-	-547	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1901	-0-	-889	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
04	2700	X	1876	-0-	-824	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	686	-0-	-678	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	106	-0-	-1489	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4017	-0-	917	917	4017	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3814	-0-	814	1731	3814	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	986	-0-	-316	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

11	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	726	-0-	-405	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	992	N	791	-0-	-201	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	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 #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*07	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	870	N	73	-0-	-797	-0-	73	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
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	518	-0-	-846	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	1112	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2169	-0-	-291	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2141	-0-	-277	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	1948	-0-	-315	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	2117	X	1767	-0-	-350	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
*04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	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
11	2490	N	2424	-0-	-66	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2354	-0-	-188	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2402	-0-	-140	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2155	-0-	-194	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2230	-0-	-126	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2147	-0-	-163	-0-	2147	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
11	2430	N	2234	-0-	-196	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
*04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
*01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2849	-0-	-181	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2804	-0-	-327	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	2450	-0-	-334	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2627	-0-	-380	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2233	-0-	-677	-0-	2233	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
11	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	986	N	920	-0-	-66	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	836	-0-	-184	-0-	836	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
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1417	-0-	-784	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1256	-0-	-945	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1374	-0-	-685	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	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
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
01	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	841	N	746	-0-	-95	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
*05	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*06	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*07	527	N	155	-0-	-372	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	527	N	10	-0-	-517	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*09	480	N	304	-0-	-176	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*01	341	N	72	-0-	-269	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 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
11	2447	X	473	-0-	-1974	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 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
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 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
11	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

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
11	2100	X	1801	-0-	-299	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1947	-0-	-223	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1761	-0-	-409	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
02	2030	X	1703	-0-	-327	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
03	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*04	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	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
11	570	N	26	-0-	-544	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
02	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3142	-0-	42	42	3142	3			N	-0-					-0-
*04	1529	N	1487	-0-	-42	-0-	1487	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
*05	1147	N	765	-0-	-382	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*06	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*07	899	N	715	-0-	-184	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*08	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*09	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*10	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*11	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*12	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*01	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*02	696	N	565	-0-	-131	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*03	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	690	N	28	-0-	-662	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	838	-0-	-692	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	773	-0-	-405	-0-	773	3			N	-0-					-0-
01	992	N	829	-0-	-163	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
*04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	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
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1981	-0-	-49	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1995	-0-	-175	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1716	-0-	-384	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
*04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	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
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	522	N	416	-0-	-106	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	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
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1454	-0-	-196	-0-	1454	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
11	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1750	-0-	-389	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1303	-0-	-553	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-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-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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 #: 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
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	916	-0-	-128	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	789	-0-	-327	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	692	-0-	-328	-0-	692	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	377	N	346	-0-	-31	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	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
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	980	-0-	-615	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	946	-0-	-294	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	856	-0-	-194	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	555	-0-	-530	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	325	-0-	-729	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1325	-0-	-183	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2115	-0-	-255	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	1744	-0-	-333	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	1924	-0-	-184	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1670	-0-	-389	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	464	N	425	-0-	-39	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	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
11	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
*04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	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
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3711	-0-	611	611	3711	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3471	-0-	371	982	3471	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2361	-0-	-539	443	2361	3			N	-0-					-0-
03	2102	X	1659	-0-	-443	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1628	-0-	-352	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	843	-0-	-807	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	776	-0-	-1394	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	812	N	489	-0-	-323	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
*04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	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
11	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
12	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
01	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
02	1856	X	1463	-0-	-393	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
*04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	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
11	1590	X	1525	-0-	-65	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1569	-0-	-167	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1444	-0-	-35	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	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 #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*06	1290	N	769	-0-	-521	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*07	1302	N	596	-0-	-706	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*08	1488	N	604	-0-	-884	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*09	780	N	621	-0-	-159	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*02	725	N	577	-0-	-148	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*03	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	750	N	33	-0-	-717	-0-	33	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2078	-0-	-142	-0-	2078	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
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1220	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	3			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	888	-0-	-135	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	3			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
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1456	-0-	-280	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
*04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	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 #: 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
11	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	752	-0-	-488	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	14	-0-	-1195	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	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
11	600	N	439	-0-	-161	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	352	-0-	-1136	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	435	N	4	-0-	-431	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*02	377	N	323	-0-	-54	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*03	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	360	N	19	-0-	-341	-0-	19	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
11	1860	X	1436	-0-	-424	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	1238	-0-	-684	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	1170	-0-	-597	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1479	X	1073	-0-	-406	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	1114	-0-	-374	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	1440	X	868	-0-	-572	-0-	868	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2988	-0-	-453	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	58	-0-	-3161	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2785	-0-	-656	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
*04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	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
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	290	N	86	-0-	-204	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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																	
*05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
*06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
*07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
*08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
*09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
*10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
*11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
*12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
*01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
*02	2175	X	1509	-0-	-666	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*03	2325	X	1468	-0-	-857	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
*04	34832	X	34832	-0-	-0-	-0-	34832	3			N	-0-					-0-
HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065																	
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737																	
11	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3218	-0-	-378	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3241	-0-	-239	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796																	
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820																	
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	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
11	1200	N	817	-0-	-383	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	830	-0-	-410	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	783	N	615	-0-	-168	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	435	-0-	-681	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	810	N	568	-0-	-242	-0-	568	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
11	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
01	961	N	734	-0-	-227	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	872	-0-	-430	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					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
11	1950	N	1679	-0-	-271	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1069	-0-	-555	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	746	-0-	-277	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	409	-0-	-838	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	89	-0-	-451	-0-	89	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 #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019 - P/A 11/19/19

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

11	900	N	760	-0-	-140	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	3			N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	595	-0-	-1754	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	969	-0-	-1046	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2838	-0-	-178	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2140	-0-	-1084	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	893	-0-	-2227	-0-	893	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

11	1470	N	1360	-0-	-110	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1095	-0-	-393	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1159	-0-	-146	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	980	-0-	-130	-0-	980	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

11	1230	N	54	-0-	-1176	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	22	-0-	-1311	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1011	-0-	1011	1011	1011	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1011					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 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
*05	2480	X	1891	-0-	-589	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
*06	2400	X	2367	-0-	-33	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
*07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3		N	-0-			-0-
*08	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3		N	-0-			-0-
*09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3		N	-0-			-0-
*10	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	3		N	-0-			-0-
*11	2950	N	2872	-0-	-78	-0-	2872	3		N	-0-			-0-
*12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3		N	-0-			-0-
*01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
*02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3		N	-0-			-0-
*03	2480	X	1757	-0-	-723	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
04	2400	X	104	-0-	-2296	-0-	104	3		N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			-0-
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	3		N	-0-			-0-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3		Y	-0-			-0-
12	2604	X	2138	-0-	-466	-0-	2138	3		Y	-0-			-0-
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3		Y	-0-			-0-
02	2407	X	1628	-0-	-779	-0-	1628	3		Y	-0-			-0-
03	2573	X	2074	-0-	-499	-0-	2074	3		Y	-0-			-0-
04	2490	X	2249	-0-	-241	-0-	2249	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 #: 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
11	1500	N	943	-0-	-557	-0-	943	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	60	-0-	-1490	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-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-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

11	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	696	N	684	-0-	-12	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	126	-0-	-384	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	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
11	540	N	223	-0-	-317	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3573	3	18	9	Y	16	6	1			10
*12	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	2730	3	52	9	Y	47	34	1			23
*01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3284	3	55	9	Y	50	66	1			7
02	3306	X	1991	-0-	-1315	-0-	1944	3	47	9	Y	43	40	1			10
03	3534	X	3482	-0-	-52	-0-	3425	3	57	9	Y	52	45	1			17
*04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3606	3	57	9	Y	52	40	1			29

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
11	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	72	1	965	3	N	-0-					-0-
12	899	N	546	-0-	-353	-0-	41	1	505	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	104	1	1104	3	N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	95	1	1581	3	N	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	76	1	1575	3	N	-0-					-0-
*04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	87	1	1964	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1186	-0-	-3	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

11	1740	N	563	-0-	-1177	-0-	535	3	28	9	Y	25	29	1			15
*12	1984	N	947	-0-	-1037	-0-	943	3	4	9	Y	4	17	1			2
*01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					-0-
*04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	3	17	9	Y	15	21	1			9
*12	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1255	3	14	9	Y	13	16	1			6
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1404	3	15	9	Y	14	18	1			2
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1439	3	13	9	Y	12	11	1			3
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1429	3	15	9	Y	14	12	1			5
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1570	3	15	9	Y	14	11	1			8

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

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-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1028	-0-	-1031	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1264	-0-	-968	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1249	-0-	-341	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2128	-0-	-321	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2242	-0-	-207	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2086	-0-	-60	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2014	-0-	-146	-0-	2014	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1086	-0-	-564	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
*04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			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
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*06	780	N	649	-0-	-131	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*07	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*08	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*10	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*12	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*01	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*02	696	N	637	-0-	-59	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*03	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	720	N	38	-0-	-682	-0-	38	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
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1551	3	14	9	Y	13	13	1			8
*12	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	1432	3	24	9	Y	22	19	1			11
*01	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1583	3	24	9	Y	22	30	1			3
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1478	3	21	9	Y	19	18	1			4
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1575	3	26	9	Y	24	20	1			8
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1533	3	25	9	Y	23	18	1			13

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
01	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
02	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	783	N	766	-0-	-17	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
*04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

11	570	N	156	-0-	-414	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	465	N	183	-0-	-282	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	2020	-0-	-80	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1614	-0-	-556	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1831	-0-	-339	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
02	2030	X	1739	-0-	-291	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1546	-0-	-624	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	487	-0-	-1523	-0-	487	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

11	1380	N	690	-0-	-690	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
01	465	N	155	-0-	-310	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	667	N	33	-0-	-634	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	899	N	40	-0-	-859	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	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

11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
*04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
*04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2020

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1557	-0-	-9	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
*04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	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
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1034	-0-	-10	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
*04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	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
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	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
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	943	-0-	-297	-0-	943	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1027	-0-	-75	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	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
11	2250	N	1915	-0-	-335	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1545	-0-	-749	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1503	-0-	-605	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1424	-0-	-432	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1023	-0-	-108	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	521	-0-	-688	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	1031	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
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2530	-0-	-20	-0-	2530	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
11	870	N	654	-0-	-216	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	1193	-0-	-2217	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2590	-0-	-1010	-0-	2590	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

11	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
02	986	N	932	-0-	-54	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	935	-0-	-212	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

11	600	N	418	-0-	-182	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	620	N	13	-0-	-607	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*06	780	N	659	-0-	-121	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*07	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*11	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*12	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*01	744	N	505	-0-	-239	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
*03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	510	N	44	-0-	-466	-0-	44	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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

11	2430	N	2397	-0-	-33	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
*04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1579	3	8	9	Y	7	7	1			4
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1960	3	17	9	Y	15	12	1			7
*01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1435	3	15	9	Y	14	19	1			2
02	1508	N	443	-0-	-1065	-0-	429	3	14	9	Y	13	12	1			3
03	1612	N	44	-0-	-1568	-0-	27	3	17	9	Y	15	13	1			5
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
*06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*07	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*08	1550	N	1218	-0-	-332	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*09	1500	N	921	-0-	-579	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*10	1457	N	579	-0-	-878	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*11	1200	N	461	-0-	-739	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*12	961	N	527	-0-	-434	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
04	750	N	58	-0-	-692	-0-	58	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 #: 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
11	3000	N	3090	-0-	90	90	3090	3			N	-0-					-0-
12	2628	N	2538	-0-	-90	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
*04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	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
11	1710	N	715	-0-	-995	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	668	-0-	-541	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	621	-0-	-1509	-0-	621	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3244	-0-	144	144	3244	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3667	-0-	667	811	3667	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	29	-0-	-374	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA 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
11	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	992	N	778	-0-	-214	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	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
*05	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
*06	1230	X	1076	-0-	-154	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
*08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
*09	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
*10	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
*11	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
*12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
*01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
*02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*03	1271	N	878	-0-	-393	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	43	-0-	-1187	-0-	43	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
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
01	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
02	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2685	-0-	-195	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	674	-0-	-226	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	990	N	896	-0-	-94	-0-	896	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
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
01	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
*04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	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
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	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 #: 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
11	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2190	-0-	-60	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	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
11	1530	N	1192	-0-	-338	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	935	-0-	-305	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	420	-0-	-975	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	275	-0-	-885	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	930	N	263	-0-	-667	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	420	N	55	-0-	-365	-0-	55	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
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	712	-0-	-1418	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3035	-0-	135	135	3035	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3142	-0-	42	177	3142	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2937	-0-	-63	114	2937	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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 #: 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
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	203	N	193	-0-	-10	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	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
11	1470	N	66	-0-	-1404	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	13	-0-	-979	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		73	-0-	73	140	73	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		92	-0-	92	232	92	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	725	N	527	-0-	-198	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	744	N	425	-0-	-319	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	630	N	463	-0-	-167	-0-	463	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	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 #: 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
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	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
*05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*07	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	174	N	73	-0-	-101	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
11	990	N	863	-0-	-127	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	930	N	395	-0-	-535	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	841	N	727	-0-	-114	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

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
*05	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
*06	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*08	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*09	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*10	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*11	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*12	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*01	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*02	1653	N	1332	-0-	-321	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*03	1767	N	1365	-0-	-402	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	82	-0-	-1448	-0-	82	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*06	1770	N	1091	-0-	-679	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
*10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*11	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*12	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*01	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*02	1711	N	1565	-0-	-146	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*03	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	87	-0-	-1683	-0-	87	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
*06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
*07	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
*08	2263	N	1719	-0-	-544	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*09	2190	N	378	-0-	-1812	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*10	2263	N	489	-0-	-1774	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*11	1710	N	1101	-0-	-609	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
*01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4765	-0-	1665	1665	4765	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	103	-0-	-1787	-0-	103	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
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	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 #: 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
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1409	-0-	-203	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1268	-0-	-95	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2035	-0-	-155	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	499	-0-	-1640	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	989	-0-	-1150	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1587	-0-	-385	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	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
11	750	X	477	-0-	-273	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	148	-0-	-937	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	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
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-
04	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
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1804	-0-	-110	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1407	-0-	-43	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*06	660	N	313	-0-	-347	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*07	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*10	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	69	-0-	-1071	-0-	69	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
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
*04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	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
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	377	N	343	-0-	-34	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	62	1	347	3	N	-0-					-0-
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	12	1	34	3	N	-0-					-0-
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	302	1	759	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2730	N	1554	-0-	-1176	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	1278	-0-	-1202	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3260	-0-	160	160	3260	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2860	-0-	-40	120	2860	3			N	-0-					-0-
03	2923	N	2803	-0-	-120	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	1878	-0-	-882	-0-	1878	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 #: 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
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	728	-0-	-502	-0-	728	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	775	N	638	-0-	-137	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*06	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*07	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*11	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*12	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*01	713	N	380	-0-	-333	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					-0-
*03	713	N	522	-0-	-191	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	390	N	47	-0-	-343	-0-	47	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2759	N	2701	-0-	-58	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
*06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
*07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
*08	2759	N	1930	-0-	-829	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*09	2670	N	2158	-0-	-512	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
*10	2759	N	1782	-0-	-977	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*11	1920	N	976	-0-	-944	-0-	976	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01	1829	N	11	-0-	-1818	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	2318	-0-	-60	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2411	-0-	-49	-0-	2411	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
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	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
11	570	N	375	-0-	-195	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	8	-0-	-369	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	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
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	351	-0-	-1571	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					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
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	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
11	3000	N	4926	-0-	1926	7692	4926	3			N	-0-					-0-
12	13023	X	5331	-0-	-7692	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
*04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
*04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	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
11	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1191	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
11	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	620	N	326	-0-	-294	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	551	N	485	-0-	-66	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	960	N	364	-0-	-596	-0-	364	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	932	-0-	-432	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	866	-0-	-839	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	791	-0-	-775	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	840	N	687	-0-	-153	-0-	687	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

11	3000	N	4397	-0-	1397	1397	4397	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3431	-0-	331	1728	3431	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2955	-0-	-145	1583	2955	3			N	-0-					-0-
02	3751	X	2168	-0-	-1583	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
03	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
*04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
*04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	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 #: 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
11	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

11	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1052	-0-	-467	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	882	-0-	-481	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	950	-0-	-414	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

11	1140	N	479	-0-	-661	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	450	-0-	-635	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	682	N	426	-0-	-256	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	464	N	410	-0-	-54	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

11	810	N	211	-0-	-599	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	848	-0-	-172	-0-	848	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 #: 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
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
*04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

11	900	N	737	-0-	-163	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	464	N	365	-0-	-99	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	465	N	29	-0-	-436	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
*04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

11	3630	X	2988	-0-	-642	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	1906	-0-	-1628	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	1568	-0-	-1966	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	751	-0-	-2555	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2372	-0-	-628	-0-	2372	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	713	N	266	-0-	-447	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	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 #: 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
11	1290	N	676	-0-	-614	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	579	-0-	-754	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
*04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	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
11	1080	N	642	-0-	-438	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	961	N	602	-0-	-359	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	837	N	419	-0-	-418	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	609	N	600	-0-	-9	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	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
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
*04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	652	-0-	-1748	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	630	-0-	-1850	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	638	-0-	-1842	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	1102	X	425	-0-	-677	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
*04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	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
11	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	1265	-0-	-192	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
01	1519	X	665	-0-	-854	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	1595	X	1248	-0-	-347	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	4	-0-	-1701	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1586	-0-	-64	-0-	1586	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					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
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	348	N	200	-0-	-148	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	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
11	3000	N	3960	-0-	960	960	3960	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4300	-0-	1200	2160	4300	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4601	-0-	1501	3661	4601	3			Y	-0-					-0-
02	8497	X	4836	-0-	-3661	-0-	4836	3			Y	-0-					-0-
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
*04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	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
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	2	-0-	-56	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-					-0-
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	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
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	85	1	1135	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	976	-0-	-543	-0-	73	1	903	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1266	-0-	-284	-0-	109	1	1157	3	N	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	95	1	1569	3	N	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	86	1	1767	3	N	-0-					-0-
*04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	76	1	1710	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
11	1710	N	1518	-0-	-192	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	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
11	2190	X	1569	-0-	-621	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1412	-0-	-448	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	697	-0-	-1163	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	260	-0-	-1248	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	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 #: 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
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	996	-0-	-1453	-0-	996	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

11	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	704	-0-	-970	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	829	-0-	-1061	-0-	829	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

11	1890	N	939	-0-	-951	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	891	-0-	-721	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	726	-0-	-594	-0-	726	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 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
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
*04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	377	N	154	-0-	-223	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

*05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
*06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
*09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*01	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*02	1276	N	1194	-0-	-82	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*03	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	70	-0-	-1250	-0-	70	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

11	840	N	352	-0-	-488	-0-	25	1	327	3	N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	533	3	N	-0-					-0-
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	42	1	446	3	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	422	3	N	-0-					-0-
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	23	1	478	3	N	-0-					-0-
04	480	N	363	-0-	-117	-0-	15	1	348	3	N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1246	-0-	-366	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1385	-0-	-94	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	327	1	1146	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	212	1	1205	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	263	1	1130	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	1133	-0-	-288	-0-	170	1	963	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	293	1	805	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	915	-0-	-435	-0-	260	1	655	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

*05	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*06	900	N	621	-0-	-279	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*07	899	N	625	-0-	-274	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*08	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	930	N	2	-0-	-928	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	558	N	243	-0-	-315	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	986	N	153	-0-	-833	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

11	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	960	-0-	-311	-0-	960	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	909	-0-	-362	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	803	-0-	-212	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	725	N	710	-0-	-15	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	713	N	314	-0-	-399	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

*05	1085	N	507	-0-	-578	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*07	1085	N	403	-0-	-682	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*09	570	N	352	-0-	-218	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*01	558	N	287	-0-	-271	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*02	435	N	186	-0-	-249	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*03	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	300	N	16	-0-	-284	-0-	16	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	522	N	454	-0-	-68	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
*04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	630	N	336	-0-	-294	-0-	23	1	313	3	N	-0-					-0-
12	496	N	40	-0-	-456	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
01	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	409	-0-	-1181	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	861	-0-	-1092	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	700	-0-	-602	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	840	N	599	-0-	-241	-0-	599	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
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
02	2610	N	2190	-0-	-420	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2354	-0-	-374	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2226	-0-	-324	-0-	2226	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1290	N	812	-0-	-478	-0-	57	1	755	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	670	-0-	-787	-0-	50	1	620	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	362	-0-	-1002	-0-	31	1	331	3	N	-0-					-0-
02	783	N	452	-0-	-331	-0-	26	1	426	3	N	-0-					-0-
03	682	N	495	-0-	-187	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	48	1	1081	3	N	-0-					-0-

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
11	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1797	-0-	-249	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1094	-0-	-890	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	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
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	672	-0-	-1095	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	854	-0-	-386	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	703	-0-	-475	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	592	-0-	-568	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6775	-0-	3675	3675	6775	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2643	-0-	-357	3318	2643	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	1348	-0-	-1225	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	2502	-0-	-598	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
*04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

11	1080	N	837	-0-	-243	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	3			N	-0-					-0-
01	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
*04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

11	1020	N	889	-0-	-131	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3834	-0-	734	734	3834	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3561	-0-	661	1395	3561	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3259	-0-	159	1554	3259	3			N	-0-					-0-
*04	5664	X	4110	-0-	-1554	-0-	4110	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

11	720	N	420	-0-	-300	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	620	N	394	-0-	-226	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

11	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	114	-0-	-816	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
01	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1379	-0-	-564	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1079	-0-	-226	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1095	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
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	841	N	703	-0-	-138	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	992	N	519	-0-	-473	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	840	N	27	-0-	-813	-0-	27	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

11	1650	N	1046	-0-	-604	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	861	-0-	-472	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1203	-0-	-357	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

11	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	960	-0-	-432	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	754	-0-	-393	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1422	-0-	-28	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3213	-0-	113	113	3213	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3719	-0-	819	932	3719	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4132	-0-	1032	1964	4132	3			N	-0-					-0-
*04	5028	X	3064	-0-	-1964	-0-	3064	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

11	990	N	411	-0-	-579	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	930	N	597	-0-	-333	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	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	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

11	600	N	221	-0-	-379	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	589	N	14	-0-	-575	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

11	2280	N	2074	-0-	-206	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2093	-0-	-263	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2104	-0-	-97	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1060	-0-	-980	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

11	1740	N	128	-0-	-1612	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	749	-0-	-584	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1305	3	20	9	Y	18	24	1			11
*12	1302	N	531	-0-	-771	-0-	513	3	18	9	Y	16	19	1			8
*01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1880	3	22	9	Y	20	25	1			3
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1247	3	19	9	Y	17	16	1			4
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1118	3	22	9	Y	20	17	1			7
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1024	3	22	9	Y	20	16	1			11

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1891	-0-	-23	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
*04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1780	-0-	-163	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1773	-0-	-273	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	1665	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
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*06	690	N	549	-0-	-141	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*07	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*08	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*01	651	N	447	-0-	-204	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*02	609	N	464	-0-	-145	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*03	651	N	471	-0-	-180	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	450	N	29	-0-	-421	-0-	29	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
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	857	-0-	-259	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	462	-0-	-988	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	460	-0-	-1152	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	840	N	400	-0-	-440	-0-	400	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
11	1530	N	679	-0-	-851	-0-	47	1	632	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	655	-0-	-988	-0-	49	1	606	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	847	-0-	-796	-0-	73	1	774	3	N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	94	1	1557	3	N	-0-					-0-
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	103	1	2133	3	N	-0-					-0-
*04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	76	1	1700	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	76	1	2540	3	N	16	14	0			4
							18	9									
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	75	1	2706	3	N	25	19	0			10
							28	9									
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	71	1	3532	3	N	25	24	0			11
							28	9									
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	55	1	3288	3	N	21	27	0			5
							23	9									
*03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	65	1	3321	3	N	26	24	0			7
							29	9									
*04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	59	1	3042	3	N	24	23	0			8
							26	9									

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

11	2100	N	545	-0-	-1555	-0-	533	3	12	9	Y	11	33	1			7
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1320	N	7	-0-	-1313	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	855	-0-	-664	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	823	-0-	-497	-0-	823	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
11	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1230	-0-	-104	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

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

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
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	87	N	20	-0-	-67	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1073	-0-	-145	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	938	-0-	-322	-0-	938	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 #: 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
11	1560	N	1008	-0-	-552	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1036	-0-	-421	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	986	N	861	-0-	-125	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	960	N	760	-0-	-200	-0-	760	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

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

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
11	1410	N	986	-0-	-424	-0-	69	1	917	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	808	-0-	-649	-0-	61	1	747	3	N	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	138	1	1475	3	N	-0-					-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	84	1	1394	3	N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	73	1	1515	3	N	-0-					-0-
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	66	1	1492	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
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	717	-0-	-461	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	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
11	1950	N	1243	-0-	-707	-0-	87	1	1156	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	1280	-0-	-1479	-0-	96	1	1184	3	N	-0-					-0-
01	2635	N	2050	-0-	-585	-0-	176	1	1874	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1136	-0-	-53	-0-	64	1	1072	3	N	-0-					-0-
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	125	1	2574	3	N	-0-					-0-
*04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	109	1	2455	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
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*07	961	N	168	-0-	-793	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*01	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1270	-0-	-64	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

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-
04	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

11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	76 11	1 9	4274	3	Y	10	8	0			3
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	118 21	1 9	3025	3	Y	19	14	0			8
01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	111 22	1 9	2455	3	Y	20	19	0			9
02	3828	X	2877	-0-	-951	-0-	86 18	1 9	2773	3	Y	16	21	0			4
*03	4092	X	3868	-0-	-224	-0-	103 21	1 9	3744	3	Y	19	18	0			5
*04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	92 21	1 9	4583	3	Y	19	18	0			6

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

11	5790	X	5501	-0-	-289	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5140	-0-	-843	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	3585	-0-	-2398	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
02	5597	X	5183	-0-	-414	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	4909	-0-	-1074	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	3179	-0-	-2311	-0-	3179	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	783	N	674	-0-	-109	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	837	N	247	-0-	-590	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	1585	-0-	-2765	-0-	106	1	1479	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	1697	-0-	-2798	-0-	52	1	1626	3	Y	17	10	0			7
							19	9									
01	4216	X	4121	-0-	-95	-0-	14	1	4083	3	Y	22	19	0			10
							24	9									
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	11	1	3818	3	Y	18	24	0			4
							20	9									
*03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	13	1	3420	3	Y	23	21	0			6
							25	9									
04	510	X	228	-0-	-282	-0-	12	1	192	3	Y	22	21	0			7
							24	9									

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
11	10290	X	3696	-0-	-6594	-0-	315	1	3326	3	N	50	45	0			14
							55	9									
12	9610	X	2047	-0-	-7563	-0-	368	1	1618	3	N	55	46	0			23
							61	9									
01	10850	X	9070	-0-	-1780	-0-	268	1	8754	3	N	44	47	0			20
							48	9									
02	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	268	1	10071	3	N	46	55	0			11
							51	9									
*03	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	321	1	12376	3	N	58	54	0			15
							64	9									
*04	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	288	1	10428	3	N	55	53	0			17
							61	9									

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
11	10020	X	1861	-0-	-8159	-0-	156	1	1705	3	N	-0-					-0-
12	10354	X	3357	-0-	-6997	-0-	121	1	3236	3	N	-0-					-0-
01	9765	X	7761	-0-	-2004	-0-	211	1	7529	3	N	19	11	0			8
							21	9									
02	8555	X	3143	-0-	-5412	-0-	107	1	3025	3	N	10	16	0			2
							11	9									
*03	9145	X	2716	-0-	-6429	-0-	25	1	2688	3	N	3	4	0			1
							3	9									
04	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-	1	0			-0-

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		427	-0-	427	427	10	1	417	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		2863	-0-	2863	3290	25	1	2838	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1777	-0-	1777	5067	10	1	1767	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 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
11	6300	X	6282	-0-	-18	-0-	158	1	6124	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	6431	-0-	-79	-0-	174	1	6257	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6401	-0-	-109	-0-	163	1	6238	3	Y	-0-					-0-
02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	126	1	6460	3	Y	-0-					-0-
*03	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	151	1	6822	3	Y	-0-					-0-
*04	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	135	1	6811	3	Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	8397	-0-	-1473	-0-	232	1	8165	3	Y	-0-					-0-
12	10199	X	8892	-0-	-1307	-0-	264	1	8628	3	Y	-0-					-0-
01	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	236	1	10148	3	Y	-0-					-0-
02	9164	X	8971	-0-	-193	-0-	183	1	8788	3	Y	-0-					-0-
*03	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	198	1	9722	3	Y	-0-					-0-
04	9480	X	2210	-0-	-7270	-0-	59	1	2151	3	Y	-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
11	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11523	3	53	9	Y	48	37	1			29
*12	11408	X	10756	-0-	-652	-0-	10679	3	77	9	Y	70	65	1			34
*01	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11653	3	78	9	Y	71	95	1			10
02	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11664	3	68	9	Y	62	58	1			14
03	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	12032	3	83	9	Y	75	64	1			25
*04	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11105	3	83	9	Y	75	58	1			42

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
11	26250	X	22241	-0-	-4009	-0-	587	1	21654	3	Y	-0-					-0-
12	24583	X	14726	-0-	-9857	-0-	538	1	14188	3	Y	-0-					-0-
01	24583	X	20668	-0-	-3915	-0-	601	1	20067	3	Y	-0-					-0-
02	20793	X	20468	-0-	-325	-0-	467	1	20001	3	Y	-0-					-0-
*03	22227	X	21846	-0-	-381	-0-	559	1	21287	3	Y	-0-					-0-
04	21510	X	20260	-0-	-1250	-0-	500	1	19760	3	Y	-0-					-0-

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
11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	142	1	6294	3	Y	-0-					-0-
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	207	1	5355	3	Y	-0-					-0-
01	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	194	1	7426	3	Y	-0-					-0-
02	6612	X	5588	-0-	-1024	-0-	150	1	5438	3	Y	-0-					-0-
*03	7068	X	6478	-0-	-590	-0-	180	1	6298	3	Y	-0-					-0-
04	6930	X	6847	-0-	-83	-0-	161	1	6686	3	Y	-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
11	16920	X	11561	-0-	-5359	-0-	11558	3	3	9	Y	3	2	1			2
*12	16554	X	7970	-0-	-8584	-0-	7955	3	15	9	Y	14	9	1			7
*01	16244	X	12506	-0-	-3738	-0-	12485	3	21	9	Y	19	23	1			3
02	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14725	3	21	9	Y	19	18	1			4
03	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	15863	3	28	9	Y	25	21	1			8
*04	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	14888	3	28	9	Y	25	19	1			14

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
11	13020	X	11336	-0-	-1684	-0-	257	1	11059	3	Y	18	14	0			5
							20	9									
12	12741	X	7429	-0-	-5312	-0-	164	1	7244	3	Y	19	16	0			8
							21	9									
01	12741	X	11637	-0-	-1104	-0-	138	1	11479	3	Y	18	18	0			8
							20	9									
02	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	195	1	11342	3	Y	26	28	0			6
							29	9									
*03	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	233	1	11779	3	Y	34	31	0			9
							37	9									
*04	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	209	1	11063	3	Y	31	30	0			10
							34	9									

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
11	6450	X	5012	-0-	-1438	-0-	137	1	4871	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
12	6665	X	4651	-0-	-2014	-0-	99	1	4542	3	Y	9	6	0			4
							10	9									
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	5249	X	4406	-0-	-843	-0-	98	1	4297	3	Y	10	8	0			2
							11	9									
*03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	141	1	7147	3	Y	15	13	0			4
							17	9									
*04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	126	1	6136	3	Y	15	14	0			5
							17	9									

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
11	12510	X	11948	-0-	-562	-0-	301	1	11639	3	Y	7	5	0			2
							8	9									
12	12927	X	12047	-0-	-880	-0-	308	1	11726	3	Y	12	9	0			5
							13	9									
01	12927	X	11786	-0-	-1141	-0-	289	1	11483	3	Y	13	12	0			6
							14	9									
02	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	225	1	10894	3	Y	10	14	0			2
							11	9									
*03	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	269	1	11691	3	Y	13	12	0			3
							14	9									
*04	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	241	1	10966	3	Y	13	12	0			4
							14	9									

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
11	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12239	3	13	9	Y	12	8	1			7
*12	11842	X	11643	-0-	-199	-0-	11612	3	31	9	Y	28	21	1			14
*01	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12120	3	32	9	Y	29	39	1			4
02	11513	X	11049	-0-	-464	-0-	11020	3	29	9	Y	26	24	1			6
03	12307	X	12199	-0-	-108	-0-	12166	3	33	9	Y	30	26	1			10
*04	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11933	3	34	9	Y	31	24	1			17

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
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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16200	X	14959	-0-	-1241	-0-	14860	3	99	9	N	90	46	1			54
*12	15593	X	14408	-0-	-1185	-0-	14164	3	244	9	N	222	168	1			108
*01	15717	X	14271	-0-	-1446	-0-	14029	3	242	9	N	220	297	1			31
02	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	15978	3	218	9	N	198	185	1			44
03	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	19297	3	266	9	N	242	207	1			79
*04	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	17332	3	266	9	N	242	186	1			135

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

11	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
01	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			N	-0-					-0-
02	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	3			N	-0-					-0-
03	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	3			N	-0-					-0-
*04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

11	13890	X	13251	-0-	-639	-0-	13251	3			N	-0-					-0-
12	14322	X	13489	-0-	-833	-0-	13489	3			N	-0-					-0-
01	14291	X	13326	-0-	-965	-0-	13326	3			N	-0-					-0-
02	12934	X	12118	-0-	-816	-0-	12118	3			N	-0-					-0-
03	13826	X	12743	-0-	-1083	-0-	12743	3			N	-0-					-0-
04	13260	X	12125	-0-	-1135	-0-	12125	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

11	23874	X	23874	-0-	-0-	-0-	23823	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
12	24502	X	24502	-0-	-0-	-0-	24443	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
01	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	23731	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	21997	X	21997	-0-	-0-	-0-	21969	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	23321	X	23321	-0-	-0-	-0-	23303	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	21390	X	20112	-0-	-1278	-0-	20097	3	15	9	Y	14	14	1			-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

11	52200	X	46022	-0-	-6178	-0-	45576	3	446	9	Y	405	405	1			-0-
12	48174	X	25520	-0-	-22654	-0-	25337	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
01	47213	X	41588	-0-	-5625	-0-	41241	3	347	9	Y	315	315	1			-0-
02	42394	X	42394	-0-	-0-	-0-	41986	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
03	45098	X	45098	-0-	-0-	-0-	44756	3	342	9	Y	311	311	1			-0-
04	42840	X	41167	-0-	-1673	-0-	40862	3	305	9	Y	277	277	1			-0-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

11	62100	X	42335	-0-	-19765	-0-	42089	3	246	9	N	224	245	1			135
*12	64201	X	57721	-0-	-6480	-0-	57202	3	519	9	N	472	377	1			230
*01	54188	X	41867	-0-	-12321	-0-	41264	3	603	9	N	548	493	1			285
*02	58102	X	58102	-0-	-0-	-0-	55803	3	2299	9	N	2090	2288	1			87
03	57722	X	52133	-0-	-5589	-0-	50488	3	1645	9	N	1495	1535	1			47
*04	56348	X	56348	-0-	-0-	-0-	55856	3	492	9	N	447	468	1			26

BAKER-GENEVA WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9761 - 17682

11	27202	X	27202	-0-	-0-	-0-	26798	3	404	9	Y	367	360	0			7
12	20774	X	20774	-0-	-0-	-0-	19905	3	869	9	Y	790	770	0			27
*01	56328	X	56328	-0-	-0-	-0-	53919	3	2409	9	Y	2190	2138	0			79
*02	26303	X	5056	-0-	-21247	-0-	4618	3	438	9	Y	398	444	0			33
*03	33641	X	33641	-0-	-0-	-0-	30742	3	2899	9	Y	2635	2560	0			108
*04	54510	X	-0-	-0-	-54510	-0-					Y	-0-	108	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT-WOODALL WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10141 - 17146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254594	X	254594	-0-	-0-	-0-	250571	3	4023	9	Y	3657	3711	0		71
12	254882	X	245414	-0-	-9468	-0-	238913	3	6501	9	Y	5910	5780	0		201
*01	254882	X	223198	-0-	-31684	-0-	217100	3	6098	9	Y	5544	5546	0		199
*02	238438	X	185405	-0-	-53033	-0-	181741	3	3664	9	Y	3331	3253	0		277
*03	254882	X	181191	-0-	-73691	-0-	178468	3	2723	9	Y	2475	2651	0		101
*04	246660	X	140370	-0-	-106290	-0-	137454	3	2916	9	Y	2651	2484	0		268

BATES-CARRINGTON WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61620	X	-0-	-0-	-61620	-0-					Y	-0-				-0-
12	63674	X	20429	-0-	-43245	-0-	20209	3	220	9	Y	200	193	0		7
*01	60884	X	45341	-0-	-15543	-0-	44820	3	521	9	Y	474	464	0		17
*02	31643	X	31643	-0-	-0-	-0-	30807	3	836	9	Y	760	714	0		63
*03	23969	X	23969	-0-	-0-	-0-	23453	3	516	9	Y	469	513	0		19
*04	43890	X	33335	-0-	-10555	-0-	32721	3	614	9	Y	558	521	0		56

DEADWOOD-BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 286939 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9477 PERF.10044 - 17829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93918	X	93918	-0-	-0-	-0-	88954	3	4964	9	Y	4513	4580	0		87
12	90737	X	85137	-0-	-5600	-0-	82810	3	2327	9	Y	2115	2130	0		72
*01	90737	X	74919	-0-	-15818	-0-	74030	3	889	9	Y	808	851	0		29
*02	84883	X	14807	-0-	-70076	-0-	14358	3	449	9	Y	408	403	0		34
*03	90737	X	44971	-0-	-45766	-0-	43678	3	1293	9	Y	1175	1161	0		48
*04	87810	X	20231	-0-	-67579	-0-	19626	3	605	9	Y	550	542	0		56

FURRH-BOUNDS WELL #: 6H RRCID -> 287798 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9588 PERF. N/A

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

FURRH-KATE WELL #: 7H RRCID -> 287817 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9574 PERF. N/A

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

ANDERSON-BSA-LAGRONE WELL #: 5H RRCID -> 287922 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9503 PERF. N/A

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	11	11	8			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

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
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1414	2	19	9	Y	17					33
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1284	2	8	9	Y	7					40
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1171	2	13	9	Y	12	42	1			10
02	T. A.		680	-0-	680	680	654	2	26	9	Y	24					34
03	T. A.		1392	-0-	1392	2072	1391	2	1	9	Y	1					35
04	T. A.		1567	-0-	1567	3639	1560	2	7	9	Y	6					41

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
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2445	2	33	9	Y	30					58
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2219	2	13	9	Y	12					70
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2024	2	22	9	Y	20	72	1			18
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1131	2	45	9	Y	41					59
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2404	2	1	9	Y	1					60
*04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2697	2	12	9	Y	11					71

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
11	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	1256	2			Y	-0-					41
12	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	1468	2			Y	-0-					41
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1477	2	14	9	Y	13					54
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					54
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					54
04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2			Y	-0-					54

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
11	2040	N	1632	-0-	-408	-0-	1632	2			Y	-0-					48
12	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	1600	2			Y	-0-					48
01	2108	N	1776	-0-	-332	-0-	1758	2	18	9	Y	16					64
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					64
03	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	1255	2			Y	-0-					64
*04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					64

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
11	5310	X	1858	-0-	-3452	-0-	1834	2	24	9	Y	22					38
12	4309	X	1675	-0-	-2634	-0-	1665	2	10	9	Y	9					47
01	4309	X	1535	-0-	-2774	-0-	1518	2	17	9	Y	15	55	1			7
02	2929	X	881	-0-	-2048	-0-	848	2	33	9	Y	30					37
03	1922	X	1804	-0-	-118	-0-	1803	2	1	9	Y	1					38
*04	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2023	2	9	9	Y	8					46

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
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					8
12	341	N	132	-0-	-209	-0-	132	2			Y	-0-					8
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		380	-0-	380	380	380	2			Y	-0-					9
04	T. A.		2	-0-	2	382	2	2			Y	-0-					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	44	1	514	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
12	713	N	582	-0-	-131	-0-	39	1	543	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	557	-0-	-125	-0-	38	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	516	-0-	-122	-0-	35	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	96	1	1317	2	Y	-0-					-0-
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

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
11	240	N	42	-0-	-198	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
12	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	Y	-0-					-0-
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	12	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	11	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	12	1	462	2	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	428	2	Y	-0-					-0-
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	25	1	346	2	Y	20	16	1			10
							57	3	22	9							
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	Y	25	16	1			19
							28	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	23	1	1037	2	Y	1					20
							1	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	33	1	1239	2	Y	18	16	1			22
							20	9									
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	2	Y	22	33	1			11
							24	9									
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1322	2	21	9	Y	19					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	Y	1					26
							31	3	1	9							
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	174	2	Y	4					30
							4	9									
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	5	1	109	2	Y	3					33
							3	9									
02	261	N	26	-0-	-235	-0-	1	1	24	2	Y	1					34
							1	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	101	1	1585	2	Y	3					37
							3	9									
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	Y	3					40

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	19	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	18	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	2	Y	-0-					-0-
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

11	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	88	1	1027	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
12	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	81	1	1108	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	88	1	1205	2	Y	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	90	1	1241	2	Y	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	88	1	1216	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	1410	N	1083	-0-	-327	-0-	74	1	854	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
12	1178	N	872	-0-	-306	-0-	59	1	813	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	69	1	949	2	Y	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	80	1	1095	2	Y	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	98	1	1348	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	119	1	1660	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
12	2108	N	863	-0-	-1245	-0-	22	1	841	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	522	-0-	-873	-0-	11	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	428	-0-	-1544	-0-	11	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	353	-0-	-515	-0-	14	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	104	1	1206	2	Y	20	23	1			10
							220	3	22	9							
12	1209	N	549	-0-	-660	-0-	36	1	494	2	Y	17	11	1			16
							19	9									
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	106	1	1454	2	Y	19	21	1			14
							21	9									
02	1421	N	1208	-0-	-213	-0-	81	1	1113	2	Y	13	21	1			6
							14	9									
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	96	1	1315	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
04	1470	N	979	-0-	-491	-0-	966	2	13	9	Y	12					18

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	583	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	21	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	18	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	22	1	796	2	Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	30	1	753	2	Y	-0-					-0-
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	487	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	15	1	581	2	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	13	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	15	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	22	1	556	2	Y	-0-					-0-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	64	1	747	2	Y	34	38	1			17
							137	3	37	9							
12	1581	N	775	-0-	-806	-0-	50	1	690	2	Y	32	19	1			30
							35	9									
01	1519	N	783	-0-	-736	-0-	51	1	696	2	Y	33	38	1			25
							36	9									
02	957	N	772	-0-	-185	-0-	50	1	694	2	Y	25	39	1			11
							28	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	59	1	818	2	Y	38	38	1			11
							42	9									
04	750	N	623	-0-	-127	-0-	599	2	24	9	Y	22					33

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1260	-0-	-270	-0-	84	1	979	2	Y	16	17	1			8
							179	3	18	9							
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	100	1	1381	2	Y	15	9	1			14
							17	9									
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	101	1	1391	2	Y	15	17	1			12
							17	9									
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	101	1	1385	2	Y	11	18	1			5
							12	9									
03	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	99	1	1360	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
04	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	1380	2	11	9	Y	10					15

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	324	-0-	-636	-0-	18	1	251	2	Y	12	10	1			6
							42	3	13	9							
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	Y	17	11	1			12
							19	9									
01	992	N	240	-0-	-752	-0-	5	1	234	2	Y	1					13
							1	9									
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	13	1	497	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	31	1	787	2	Y	14	22	1			7
							15	9									
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	778	2	14	9	Y	13					20

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1240	-0-	-1670	-0-	83	1	967	2	Y	12	13	1			6
							177	3	13	9							
12	3007	X	1748	-0-	-1259	-0-	118	1	1617	2	Y	12	7	1			11
							13	9									
01	3007	X	1939	-0-	-1068	-0-	131	1	1795	2	Y	12	14	1			9
							13	9									
02	2407	X	1432	-0-	-975	-0-	96	1	1326	2	Y	9	14	1			4
							10	9									
03	1736	X	1191	-0-	-545	-0-	80	1	1096	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	1890	X	1574	-0-	-316	-0-	1565	2	9	9	Y	8					12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3331	X	1896	-0-	-1435	-0-	110	1	1525	2	Y	8	7	1			4
							252	3	9	9							
12	2728	X	1285	-0-	-1443	-0-	33	1	1240	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
01	2728	X	1095	-0-	-1633	-0-	23	1	1071	2	Y	1					9
							1	9									
02	2552	X	1061	-0-	-1491	-0-	28	1	1024	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
03	2418	X	1312	-0-	-1106	-0-	50	1	1251	2	Y	10	15	1			5
							11	9									
04	1890	X	969	-0-	-921	-0-	960	2	9	9	Y	8					13

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	43	1	497	2	Y	5					13
							71	3	6	9							
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	2	Y	20					33
							22	9									
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	71	1	1527	2	Y	8	14	1			27
							9	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	67	1	1313	2	Y	1					28
							1	9									
03	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	78	1	1236	2	Y	4					32
							4	9									
04	1560	N	1219	-0-	-341	-0-	1215	2	4	9	Y	4					36

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3889	-0-	-11	-0-	261	1	3034	2	Y	36	41	1			18
							554	3	40	9							
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	285	1	3924	2	Y	32	20	1			30
							35	9									
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	287	1	3950	2	Y	33	38	1			25
							36	9									
02	3712	X	3141	-0-	-571	-0-	211	1	2902	2	Y	25	39	1			11
							28	9									
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	299	1	4107	2	Y	38	38	1			11
							42	9									
*04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3868	2	24	9	Y	22					33

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. (I) GAS 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	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	195	1	2268	2	Y	36	40	1			18
							414	3	40	9							
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	236	1	3244	2	Y	32	20	1			30
							35	9									
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	189	1	2597	2	Y	33	38	1			25
							36	9									
02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	256	1	3513	2	Y	25	39	1			11
							28	9									
03	3503	X	2437	-0-	-1066	-0-	162	1	2233	2	Y	38	38	1			11
							42	9									
04	3390	X	1977	-0-	-1413	-0-	1953	2	24	9	Y	22					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	763	-0-	-2087	-0-	44	1	613	2	Y	4	3	1			2
							102	3	4	9							
12	1395	X	643	-0-	-752	-0-	16	1	620	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
01	775	N	714	-0-	-61	-0-	15	1	699	2	Y	-0-					4
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	23	1	867	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	41	1	1019	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
*04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	778	2	6	9	Y	5					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	115	1	1591	2	Y	14	11	1			7
							263	3	15	9							
12	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	50	1	1889	2	Y	17	11	1			13
							19	9									
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	44	1	2033	2	Y	-0-					13
02	1914	N	1816	-0-	-98	-0-	47	1	1755	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
03	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	71	1	1788	2	Y	14	22	1			7
							15	9									
04	1980	N	1839	-0-	-141	-0-	1825	2	14	9	Y	13					20

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	84	1	1169	2	Y	10	8	1			5
							193	3	11	9							
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	55	1	2102	2	Y	14	9	1			10
							15	9									
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	36	1	1638	2	Y	1					11
							1	9									
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	66	1	2458	2	Y	10	9	1			12
							11	9									
03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	114	1	2854	2	Y	13	19	1			6
							14	9									
*04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2530	2	12	9	Y	11					17

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	118	1	1640	2	Y	11	9	1			5
							271	3	12	9							
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	52	1	1958	2	Y	14	9	1			10
							15	9									
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	49	1	2262	2	Y	1					11
							1	9									
02	1972	N	1881	-0-	-91	-0-	49	1	1821	2	Y	10	9	1			12
							11	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	74	1	1855	2	Y	13	19	1			6
							14	9									
04	2100	N	1798	-0-	-302	-0-	1786	2	12	9	Y	11					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	223	1	3094	2	Y	16	13	1			8
							511	3	18	9							
12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	96	1	3634	2	Y	20	13	1			15
							22	9									
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	75	1	3458	2	Y	1					16
							1	9									
02	3741	X	2959	-0-	-782	-0-	77	1	2867	2	Y	14	13	1			17
							15	9									
03	3999	X	3121	-0-	-878	-0-	119	1	2983	2	Y	17	26	1			8
							19	9									
04	3840	X	2315	-0-	-1525	-0-	2298	2	17	9	Y	15					23

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
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	63	1	680	2	Y	1					23
							102	3	1	9							
12	930	N	862	-0-	-68	-0-	42	1	816	2	Y	4					27
							4	9									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	782	2	Y	2					29
							2	9									
02	812	N	563	-0-	-249	-0-	29	1	533	2	Y	1					30
							1	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	595	2	Y	2					32
							2	9									
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	824	2	4	9	Y	4					36

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
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	129	1	1785	2	Y	27	22	1			13
							295	3	30	9							
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	44	1	1685	2	Y	34	22	1			25
							37	9									
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	49	1	2247	2	Y	2					27
							2	9									
02	2175	N	2027	-0-	-148	-0-	53	1	1948	2	Y	24	22	1			29
							26	9									
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	75	1	1892	2	Y	30	45	1			14
							33	9									
04	2220	N	2074	-0-	-146	-0-	2045	2	29	9	Y	26					40

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
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	66	1	717	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	56	1	1098	2	Y	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1433	2	Y	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	69	1	1272	2	Y	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	73	1	1156	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	2490	N	2404	-0-	-86	-0-	139	1	1934	2	Y	10	8	1			5
							320	3	11	9							
12	2542	N	2248	-0-	-294	-0-	57	1	2178	2	Y	12	8	1			9
							13	9									
01	2542	N	2332	-0-	-210	-0-	50	1	2282	2	Y	-0-					9
02	2320	N	1997	-0-	-323	-0-	52	1	1936	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
03	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	80	1	2005	2	Y	10	15	1			5
							11	9									
*04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2378	2	9	9	Y	8					13

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
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	84	-0-	-32	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	65	1	907	2	Y	22	18	1			11
							150	3	24	9							
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	16	1	613	2	Y	28	18	1			21
							31	9									
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	14	1	635	2	Y	1					22
							1	9									
02	1943	X	549	-0-	-1394	-0-	14	1	512	2	Y	21	18	1			25
							23	9									
03	2077	X	539	-0-	-1538	-0-	20	1	493	2	Y	24	37	1			12
							26	9									
04	1140	X	555	-0-	-585	-0-	532	2	23	9	Y	21					33

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	123	1	1453	2	Y	18	53	1			30
							236	3	20	9							
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	128	1	1757	2	Y	7					37
							8	9									
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	121	1	1670	2	Y	20					57
							22	9									
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	151	1	2071	2	Y	16					73
							18	9									
03	3100	N	3102	-0-	2	2	209	1	2871	2	Y	20	54	1			39
							22	9									
*04	2897	N	2895	-0-	-2	-0-	2877	2	18	9	Y	16					55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

11	510	N	220	-0-	-290	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	18	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	-0-					-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

11	660	N	589	-0-	-71	-0-	40	1	472	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
12	651	N	551	-0-	-100	-0-	37	1	514	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	524	-0-	-158	-0-	36	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	2	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	660	2	Y	-0-					-0-
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

11	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	369	2	Y	13					34
							53	3	14	9							
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	52					86
							57	9									
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	493	2	Y	23	38	1			71
							25	9									
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	714	2	Y	4					75
							4	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	749	2	Y	10					85
							11	9									
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	659	2	10	9	Y	9					94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	131	1	1528	2	Y	11	12	1			5
							280	3	12	9							
12	1922	N	1134	-0-	-788	-0-	76	1	1049	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
01	1922	N	746	-0-	-1176	-0-	50	1	686	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
02	1885	N	191	-0-	-1694	-0-	12	1	171	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
03	1147	N	808	-0-	-339	-0-	54	1	743	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
*04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1752	2	7	9	Y	6					9

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	75	1	813	2	Y	8	8	1			7
							123	3	9	9							
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	55	1	1069	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
01	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	47	1	1001	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	61	1	1129	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
03	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	63	1	991	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1082	2	8	9	Y	7					12

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
11	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	136	1	1583	2	Y	22	25	1			11
							289	3	24	9							
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	147	1	2021	2	Y	20	12	1			19
							22	9									
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	147	1	2020	2	Y	21	24	1			16
							23	9									
02	1972	N	1876	-0-	-96	-0-	126	1	1732	2	Y	16	25	1			7
							18	9									
03	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	133	1	1825	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
04	2040	N	1787	-0-	-253	-0-	1772	2	15	9	Y	14					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	110	1	1184	2	Y	1					17
							178	3	1	9							
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	93	1	1810	2	Y	3					20
							3	9									
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	1247	2	Y	2					22
							2	9									
02	1537	X	1325	-0-	-212	-0-	68	1	1257	2	Y	-0-					22
03	1891	X	1131	-0-	-760	-0-	67	1	1062	2	Y	2					24
							2	9									
04	1830	X	1298	-0-	-532	-0-	1295	2	3	9	Y	3					27

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	59	1	702	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	56	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	665	-0-	-48	-0-	45	1	620	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	692	-0-	-149	-0-	47	1	645	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	50	1	689	2	Y	-0-					-0-
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	300	2	Y	5	5	1			4
							45	3	6	9							
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	16	1	307	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	377	N	351	-0-	-26	-0-	18	1	327	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	2	4	9	Y	4					7

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	7	21	1			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	20	1			15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	106	1	1480	2	Y	53	43	1			26
							245	3	58	9							
12	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	44	1	1658	2	Y	67	43	1			50
							74	9									
01	1953	N	1549	-0-	-404	-0-	33	1	1513	2	Y	3					53
							3	9									
02	1827	N	1779	-0-	-48	-0-	45	1	1680	2	Y	49	43	1			59
							54	9									
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	78	1	1949	2	Y	58	89	1			28
							64	9									
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1953	2	57	9	Y	52					80

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
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

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
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	128	1	1374	2	Y	4	4	1			3
							206	3	4	9							
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	81	1	1745	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1827	X	1712	-0-	-115	-0-	87	1	1621	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	1922	X	1865	-0-	-57	-0-	111	1	1751	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2088	2	3	9	Y	3					5

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
11	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	197	1	2287	2	Y	5	6	1			2
							418	3	6	9							
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	174	1	2399	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	162	1	2221	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	217	1	2985	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	242	1	3329	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3601	2	4	9	Y	4					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	82	1	951	2	Y	21	23	1			10
							173	3	23	9							
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	83	1	1137	2	Y	17	11	1			16
							19	9									
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	105	1	1450	2	Y	19	21	1			14
							21	9									
02	1189	N	782	-0-	-407	-0-	52	1	716	2	Y	13	21	1			6
							14	9									
03	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	74	1	1018	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
04	1530	N	1267	-0-	-263	-0-	1254	2	13	9	Y	12					18

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
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	79	1	855	2	Y	5	4	1			4
							129	3	6	9							
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1121	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	54	1	1152	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	58	1	1072	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	91	1	1435	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1106	2	4	9	Y	4					7

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	163	1	1756	2	Y	12	12	1			10
							263	3	13	9							
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	97	1	1889	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	79	1	1700	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
02	2117	N	1711	-0-	-406	-0-	87	1	1609	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
03	1984	N	1597	-0-	-387	-0-	95	1	1491	2	Y	10	13	1			7
							11	9									
04	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1690	2	10	9	Y	9					16

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	91	1	983	2	Y	22	22	1			18
							148	3	24	9							
12	1426	N	765	-0-	-661	-0-	36	1	704	2	Y	23	24	1			17
							25	9									
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	54	1	1167	2	Y	22	24	1			15
							24	9									
02	1537	X	1031	-0-	-506	-0-	51	1	951	2	Y	26	22	1			19
							29	9									
03	1302	X	1183	-0-	-119	-0-	70	1	1095	2	Y	16	23	1			12
							18	9									
04	1260	X	713	-0-	-547	-0-	692	2	21	9	Y	19					31

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
11	1380	N	415	-0-	-965	-0-	30	1	317	2	Y	19	18	1			15
							47	3	21	9							
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	873	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	62	1	1338	2	Y	19	20	1			13
							21	9									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	66	1	1215	2	Y	21	18	1			16
							23	9									
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	104	1	1637	2	Y	14	20	1			10
							15	9									
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1509	2	18	9	Y	16					26

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	84	1	899	2	Y	12	12	1			10
							134	3	13	9							
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	78	1	1517	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	62	1	1330	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	63	1	1174	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
03	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	79	1	1248	2	Y	10	13	1			7
							11	9									
04	1350	N	955	-0-	-395	-0-	945	2	10	9	Y	9					16

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1086	-0-	-204	-0-	80	1	863	2	Y	12	12	1			10
							130	3	13	9							
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	60	1	1168	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
01	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	48	1	1028	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
02	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	66	1	1230	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
03	1240	X	1117	-0-	-123	-0-	66	1	1040	2	Y	10	13	1			7
							11	9									
04	1200	X	826	-0-	-374	-0-	816	2	10	9	Y	9					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	96	1	1037	2	Y	10	10	1			8
							156	3	11	9							
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	895	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
01	1023	N	658	-0-	-365	-0-	29	1	618	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
02	1247	N	521	-0-	-726	-0-	26	1	482	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
03	961	N	650	-0-	-311	-0-	38	1	603	2	Y	8	11	1			6
							9	9									
04	630	N	390	-0-	-240	-0-	381	2	9	9	Y	8					14

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	159	1	1709	2	Y	27	26	1			21
							256	3	30	9							
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	85	1	1648	2	Y	29	29	1			21
							32	9									
01	2170	N	1528	-0-	-642	-0-	67	1	1430	2	Y	28	30	1			19
							31	9									
02	2436	X	1019	-0-	-1417	-0-	50	1	935	2	Y	31	27	1			23
							34	9									
03	2604	X	1514	-0-	-1090	-0-	89	1	1402	2	Y	21	29	1			15
							23	9									
04	2160	X	992	-0-	-1168	-0-	967	2	25	9	Y	23					38

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

11	1740	X	1243	-0-	-497	-0-	72	1	991	2	Y	15	12	1			7
							163	3	17	9							
12	1798	X	1621	-0-	-177	-0-	41	1	1561	2	Y	17	11	1			13
							19	9									
01	1798	X	1426	-0-	-372	-0-	30	1	1396	2	Y	-0-					13
02	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	44	1	1620	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
03	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	61	1	1538	2	Y	14	22	1			7
							15	9									
*04	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1764	2	14	9	Y	13					20

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

11	420	N	355	-0-	-65	-0-	25	1	269	2	Y	19	18	1			15
							40	3	21	9							
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	620	2	Y	19	20	1			13
							21	9									
02	493	X	440	-0-	-53	-0-	21	1	396	2	Y	21	18	1			16
							23	9									
03	527	X	238	-0-	-289	-0-	13	1	210	2	Y	14	20	1			10
							15	9									
04	660	X	386	-0-	-274	-0-	368	2	18	9	Y	16					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-						Y	6	6	1			5
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	7	7	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7	7	1			5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8	7	1			6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	7	1			4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					9

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-		102	1	1209	2	Y	27	83	1			47
								197	3	30	9							
12	1085	N	952	-0-	-133	-0-		64	1	875	2	Y	12					59
								13	9									
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-		141	1	1938	2	Y	31					90
								34	9									
02	2262	X	1507	-0-	-755	-0-		100	1	1379	2	Y	25					115
								28	9									
03	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-		140	1	1918	2	Y	32	85	1			62
								35	9									
04	2040	X	1588	-0-	-452	-0-		1560	2	28	9	Y	25					87

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-		96	1	1112	2	Y	32	36	1			16
								203	3	35	9							
12	1550	N	1527	-0-	-23	-0-		101	1	1394	2	Y	29	18	1			27
								32	9									
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-		106	1	1462	2	Y	30	34	1			23
								33	9									
02	1972	X	1242	-0-	-730	-0-		83	1	1135	2	Y	22	35	1			10
								24	9									
03	1519	X	1266	-0-	-253	-0-		83	1	1146	2	Y	34	34	1			10
								37	9									
04	1560	X	1290	-0-	-270	-0-		1268	2	22	9	Y	20					30

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-		96	1	1034	2	Y	1					25
								155	3	1	9							
12	1984	N	1411	-0-	-573	-0-		69	1	1338	2	Y	4					29
								4	9									
01	1612	N	1610	-0-	-2	-0-		72	1	1536	2	Y	2					31
								2	9									
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-		86	1	1596	2	Y	1					32
								1	9									
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-		95	1	1490	2	Y	3					35
								3	9									
04	1560	N	1375	-0-	-185	-0-		1371	2	4	9	Y	4					39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	47	1	555	2	Y	12					33
							81	3	13	9							
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	66	1	1288	2	Y	52					85
							57	9									
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1157	2	Y	23	38	1			70
							25	9									
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	59	1	1140	2	Y	4					74
							4	9									
03	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	78	1	1233	2	Y	10					84
							11	9									
04	1200	N	969	-0-	-231	-0-	959	2	10	9	Y	9					93

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
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	106	1	1252	2	Y	8	25	1			14
							203	3	9	9							
12	1643	N	1256	-0-	-387	-0-	85	1	1167	2	Y	4					18
							4	9									
01	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	92	1	1266	2	Y	9					27
							10	9									
02	1508	N	1057	-0-	-451	-0-	71	1	977	2	Y	8					35
							9	9									
03	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	79	1	1084	2	Y	10	26	1			19
							11	9									
04	1320	N	1057	-0-	-263	-0-	1049	2	8	9	Y	7					26

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
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	181	1	2098	2	Y	22	24	1			11
							383	3	24	9							
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	183	1	2513	2	Y	20	12	1			19
							22	9									
01	2697	X	2324	-0-	-373	-0-	156	1	2145	2	Y	21	24	1			16
							23	9									
02	2958	X	2493	-0-	-465	-0-	168	1	2307	2	Y	16	25	1			7
							18	9									
03	3162	X	2238	-0-	-924	-0-	150	1	2062	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
04	2700	X	1584	-0-	-1116	-0-	1569	2	15	9	Y	14					21

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
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	141	1	1673	2	Y	18					48
							272	3	20	9							
12	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	201	1	2760	2	Y	24					72
							26	9									
01	1643	N	1229	-0-	-414	-0-	83	1	1143	2	Y	3					75
							3	9									
02	2030	X	950	-0-	-1080	-0-	64	1	883	2	Y	3					78
							3	9									
03	2976	X	868	-0-	-2108	-0-	58	1	802	2	Y	7					85
							8	9									
04	2880	X	605	-0-	-2275	-0-	596	2	9	9	Y	8					93

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	542	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	37	1	719	2	Y	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	34	1	719	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	528	-0-	-110	-0-	27	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

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
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	113	1	1227	2	Y	8	8	1			6
							185	3	9	9							
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1506	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	92	1	1982	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
02	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	94	1	1738	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
03	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	94	1	1484	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
04	2010	X	1802	-0-	-208	-0-	1794	2	8	9	Y	7					12

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
11	1080	N	926	-0-	-154	-0-	59	1	682	2	Y	55	61	1			27
							124	3	61	9							
12	1116	N	765	-0-	-351	-0-	48	1	663	2	Y	49	30	1			46
							54	9									
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	73	1	997	2	Y	51	58	1			39
							56	9									
02	1305	X	458	-0-	-847	-0-	28	1	389	2	Y	37	60	1			16
							41	9									
03	1023	X	960	-0-	-63	-0-	61	1	835	2	Y	58	58	1			16
							64	9									
*04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1399	2	40	9	Y	36					52

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	155 296	1 3	1829	2	Y	-0-			-0-
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	179	1	2460	2	Y	-0-			-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	137	1	1880	2	Y	-0-			-0-
02	2204	X	2006	-0-	-198	-0-	136	1	1870	2	Y	-0-			-0-
03	2635	X	1725	-0-	-910	-0-	117	1	1608	2	Y	-0-			-0-
04	2550	X	1611	-0-	-939	-0-	1611	2			Y	-0-			-0-

COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

11	1320	N	797	-0-	-523	-0-	797	2			N	-0-			-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
01	1054	N	608	-0-	-446	-0-	608	2			N	-0-			-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-
*03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

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

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2019 - P/A 11/06/19

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

11	1860	X	1393	-0-	-467	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
12	1922	X	1313	-0-	-609	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
01	1922	X	1330	-0-	-592	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
02	1798	X	1056	-0-	-742	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
03	1643	X	901	-0-	-742	-0-	901	2			N	-0-			-0-
04	1380	X	907	-0-	-473	-0-	907	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	870	N	513	-0-	-357	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
*03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2048	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
*04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
*03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1423	-0-	-347	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1441	2	210	9	Y	191	191	1			-0-
02	1363	N	1270	-0-	-93	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
*03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	541	-0-	-179	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	717	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2016

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	870	-0-	-120	-0-	870	2			N	-0-					25
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					25
01	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	2			N	-0-					25
02	841	N	754	-0-	-87	-0-	754	2			N	-0-					25
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					25
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			N	-0-					25

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	452	-0-	-298	-0-	452	2			N	-0-					27
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					27
01	651	N	443	-0-	-208	-0-	443	2			N	-0-					27
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					27
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					27
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					27

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
02	2175	N	1928	-0-	-247	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1951	-0-	-374	-0-	1948	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	2070	N	1889	-0-	-181	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3722	-0-	622	622	3722	2			N	-0-					-0-
02	1902	N	1280	-0-	-622	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1227	-0-	-513	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	957	N	725	-0-	-232	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	677	-0-	-135	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	568	-0-	-300	-0-	561	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	840	N	618	-0-	-222	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					14
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					14
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					14
02	2291	N	1360	-0-	-931	-0-	1360	2			Y	-0-					14
03	2015	N	1573	-0-	-442	-0-	1573	2			Y	-0-					14
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					14

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

11	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	2			N	-0-					20
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					20
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					20
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					20
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					20
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					20

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	192	1			-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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	775	N	420	-0-	-355	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	597	2	136	9	N	124	124	1			-0-
03	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					2
12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					2
01	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					2
02	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					2
*03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					2
*04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					2

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

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					23
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1733	2	125	9	N	114	137	1			-0-
01	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1529	-0-	-8	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
*03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

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
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1864	2	206	9	N	187	187	1			-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2069	-0-	-164	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	2			Y	-0-					1
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					1
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	3	2	81	9	Y	74	75	1			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			Y	-0-					17
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					17
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					17
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					17
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					17
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					17

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
*03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
*04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2382	2	73	9	N	66	136	1			-0-
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2195	-0-	-125	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
*03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3209	-0-	-121	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2574	-0-	-526	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2576	-0-	-527	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2914	-0-	-403	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2584	-0-	-626	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1020	N	942	-0-	-78	-0-	942	2			N	-0-					26
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					26
01	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					26
02	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	2			N	-0-					26
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					26
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					26

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
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2995	-0-	-260	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2412	-0-	-633	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2402	-0-	-853	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2576	-0-	-574	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1371	2	154	9	N	140	183	1			-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1461	-0-	-18	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1325	-0-	-175	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					42
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					42
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					42
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	319	2			Y	-0-					42
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					42
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					42

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

11	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	783	N	755	-0-	-28	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	2			N	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

11	1080	N	609	-0-	-471	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
*03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
*03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1983	-0-	-57	-0-	1983	2			N	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					8
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					8
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					8
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					8
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					8
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1696	-0-	-73	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
*03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					90
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					90
01	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					90
02	406	N	297	-0-	-109	-0-	297	2			N	-0-					90
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					90
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					90

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					54
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					54
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					54
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	192	2			Y	-0-					54
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					54
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					54

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

11	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-	188	1			2
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					2
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					2
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					2
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					2
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					2

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					32
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					32
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					32
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					32
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			Y	-0-					32
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					32

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					70
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	35	1			35
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

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

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2117	-0-	-523	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2419	-0-	-340	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2199	2	63	9	N	57	57	1			-0-
03	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2106	-0-	-234	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	319	N	301	-0-	-18	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

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
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
*03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
*04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

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
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					89
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					89
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					89
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	197	2			Y	-0-					89
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					89
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					89

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	357	-0-	-153	-0-	357	2			N	-0-					22
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					22
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					22
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					22
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					22
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
02	899	N	867	-0-	-32	-0-	825	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
*03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	881	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					74
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					74
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					74
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					74
*03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					74
*04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-					74

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	696	N	682	-0-	-14	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	720	N	525	-0-	-195	-0-	525	2			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	290	N	120	-0-	-170	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					28
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					28
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					28
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					28
*03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					28
*04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					28

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

11	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1183	2	199	9	N	181	181	1			-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1192	2	179	9	N	163	163	1			-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1161	2	190	9	N	173	173	1			-0-
03	1395	N	927	-0-	-468	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	2			N	-0-					37
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					37
01	1209	N	870	-0-	-339	-0-	870	2			N	-0-					37
02	1131	N	855	-0-	-276	-0-	855	2			N	-0-					37
03	1209	N	985	-0-	-224	-0-	985	2			N	-0-					37
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					37

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

11	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	2054	2			N	-0-					78
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					78
01	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	1888	2			N	-0-					78
02	1972	N	1616	-0-	-356	-0-	1616	2			N	-0-					78
*03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					78
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					78

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	609	N	437	-0-	-172	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

11	1770	X	1154	-0-	-616	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1133	-0-	-696	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	891	-0-	-721	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	1276	X	507	-0-	-769	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	570	-0-	-639	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	844	-0-	-296	-0-	844	2			N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

11	2370	N	1984	-0-	-386	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					84
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					84
01	589	N	282	-0-	-307	-0-	282	2			N	-0-					84
02	580	N	127	-0-	-453	-0-	127	2			N	-0-					84
03	403	N	104	-0-	-299	-0-	104	2			N	-0-					84
04	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	2			N	-0-					84

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

11	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
12	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3745	-0-	645	645	3681	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
02	2900	N	3685	-0-	785	1430	3685	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3980	-0-	880	2310	3980	2			Y	-0-					-0-
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	600					Y	NO RPT					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

11	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	X	1940	-0-	-430	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2041	-0-	-408	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	1827	-0-	-348	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1936	-0-	-389	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1762	-0-	-338	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
*03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
*04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

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

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 10137 - 12430

11	6900	X	6534	-0-	-366	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
12	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7434	2	228	9	N	207	207	1			-0-
01	6944	X	6727	-0-	-217	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6332	-0-	-135	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7075	-0-	-582	-0-	6891	2	184	9	N	167	167	1			-0-
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1288	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
*03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

11	1500	N	1177	-0-	-323	-0-	993	2	184	9	N	167	167	1			-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1891	2	182	9	N	165	165	1			-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
*03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1822	2	196	9	N	178	178	1			-0-
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
02	870	N	706	-0-	-164	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	548	-0-	-289	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	435	-0-	-285	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

11	840	N	578	-0-	-262	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

11	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 10252 - 13619

11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					40
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					40
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					40
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					40
03	2418	X	1368	-0-	-1050	-0-	1368	2			N	-0-					40
*04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					40

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

11	5790	X	2514	-0-	-3276	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
12	5983	X	2359	-0-	-3624	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	1834	-0-	-1297	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
02	2581	X	2009	-0-	-572	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2318	-0-	-286	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2213	-0-	-307	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					61
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					61
01	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			Y	-0-					61
02	1073	N	791	-0-	-282	-0-	791	2			Y	-0-					61
03	1023	N	814	-0-	-209	-0-	814	2			Y	-0-					61
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					61

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
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	1114	-0-	-17	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
*03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3567	-0-	-243	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3002	-0-	-935	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4225	2	209	9	N	190	190	1			-0-
*03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

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
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019 - P/A 03/28/19

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					19
12	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					19
01	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			Y	-0-					19
02	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					19
*03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					19
*04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					19

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	3413	-0-	-11947	-0-	3203	2	210	9	N	191	191	1			-0-
12	15407	X	3009	-0-	-12398	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	2908	-0-	-11786	-0-	2711	2	197	9	N	179	179	1			-0-
02	13572	X	2721	-0-	-10851	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13119	-0-	-986	-0-	12908	2	211	9	N	192	192	1			-0-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

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

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43290	X	37397	-0-	-5893	-0-	36871	2	526	9	Y	478	478	1			-0-
12	44020	X	37173	-0-	-6847	-0-	36402	2	771	9	Y	701	701	1			-0-
01	42501	X	17474	-0-	-25027	-0-	16955	2	519	9	Y	472	472	1			-0-
02	38483	X	15187	-0-	-23296	-0-	14662	2	525	9	Y	477	477	1			-0-
03	39525	X	16990	-0-	-22535	-0-	16580	2	410	9	Y	373	373	1			-0-
04	37410	X	NO RPT	-0-	-37410	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57120	X	50646	-0-	-6474	-0-	50052	2	594	9	Y	540	540	1			-0-
12	59024	X	50860	-0-	-8164	-0-	49980	2	880	9	Y	800	800	1			-0-
01	58838	X	48203	-0-	-10635	-0-	47617	2	586	9	Y	533	533	1			-0-
02	53128	X	47810	-0-	-5318	-0-	47217	2	593	9	Y	539	539	1			-0-
03	54188	X	53130	-0-	-1058	-0-	52667	2	463	9	Y	421	421	1			-0-
04	50640	X	NO RPT	-0-	-50640	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 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
11	66360	X	44925	-0-	-21435	-0-	44269	2	656	9	N	596	596	1			-0-
12	58559	X	40084	-0-	-18475	-0-	39680	2	404	9	N	367	367	1			-0-
01	53227	X	38375	-0-	-14852	-0-	37546	2	829	9	N	754	754	1			-0-
02	49793	X	33227	-0-	-16566	-0-	32761	2	466	9	N	424	424	1			-0-
03	53227	X	34024	-0-	-19203	-0-	33229	2	795	9	N	723	723	1			-0-
04	44940	X	NO RPT	-0-	-44940	-0-					N	NO RPT					-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
11	41190	X	35989	-0-	-5201	-0-	35105	2	884	9	N	804	804	1			-0-
12	42563	X	34714	-0-	-7849	-0-	33919	2	795	9	N	723	723	1			-0-
01	40393	X	33210	-0-	-7183	-0-	32346	2	864	9	N	785	785	1			-0-
02	36859	X	30311	-0-	-6548	-0-	29708	2	603	9	N	548	548	1			-0-
03	38223	X	31003	-0-	-7220	-0-	30560	2	443	9	N	403	403	1			-0-
04	36000	X	NO RPT	-0-	-36000	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2017

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2152	2	12	9	Y	11					20
12	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1803	2	4	9	Y	4					24
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1887	2	9	9	Y	8					32
02	2030	N	1580	-0-	-450	-0-	1580	2			Y	-0-					32
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1794	2	6	9	Y	5	20	1			17
04	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	1800	2	9	9	Y	8					25

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

11	54600	X	46816	-0-	-7784	-0-	46769	2	47	9	N	43					225
12	56420	X	34949	-0-	-21471	-0-	34758	2	191	9	N	174	196	1			203
01	56420	X	31617	-0-	-24803	-0-	31564	2	53	9	N	48					251
02	51127	X	30081	-0-	-21046	-0-	30028	2	53	9	N	48	186	1			113
03	48391	X	38998	-0-	-9393	-0-	38940	2	58	9	N	53					166
04	46830	X	33939	-0-	-12891	-0-	33748	2	191	9	N	174	178	1			162

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14668					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

11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	144	1	4669	2	N	-0-					-0-
12	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	139	1	4496	2	N	-0-					-0-
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	146	1	4717	2	N	-0-					-0-
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	134	1	4339	2	N	-0-					-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	138	1	4467	2	N	-0-					-0-
*04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	140	1	4517	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	81	1	2604	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3163	-0-	63	63	95	1	3068	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3058	-0-	-42	21	92	1	2966	2	N	-0-					-0-
02	2709	N	2688	-0-	-21	-0-	81	1	2607	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2427	-0-	-611	-0-	73	1	2354	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2033	-0-	-907	-0-	61	1	1972	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

11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	65	1	2108	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	1937	-0-	-605	-0-	58	1	1879	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	1680	-0-	-676	-0-	50	1	1630	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1802	-0-	-286	-0-	54	1	1748	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	57	1	1849	2	N	-0-					-0-
*04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	53	1	1712	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

11	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	43	1	1378	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	37	1	1211	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	43	1	1382	2	N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	43	1	1379	2	N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	47	1	1533	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	40	1	1303	2	N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	34	1	1090	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	942	-0-	-422	-0-	28	1	914	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	38	1	1232	2	N	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	41	1	1339	2	N	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	47	1	1527	2	N	-0-					-0-
*04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	41	1	1337	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	44	1	1433	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	37	1	1184	2	N	-0-					-0-
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	44	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1363	-0-	-58	-0-	41	1	1322	2	N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	41	1	1334	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	40	1	1303	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

11	1860	N	21	-0-	-1839	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
12	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	4143	-0-	1243	1243	124	1	4019	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2537	-0-	-563	680	76	1	2461	2	N	-0-					-0-
*04	2729	N	2049	-0-	-680	-0-	61	1	1988	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	69	1	2227	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1800	-0-	-339	-0-	54	1	1746	2	N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	63	1	2035	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	1780	-0-	-453	-0-	53	1	1727	2	N	-0-					-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	64	1	2057	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	58	1	1871	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

11	1440	N	1038	-0-	-402	-0-	31	1	1007	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1057	-0-	-400	-0-	32	1	1025	2	N	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	38	1	1215	2	N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	35	1	1126	2	N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	33	1	1062	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	910	-0-	-290	-0-	27	1	883	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	147	1	4757	2	N	-0-					-0-
12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	192	1	6220	2	N	-0-					-0-
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	169	1	5451	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	157	1	5063	2	N	-0-					-0-
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	202	1	6534	2	N	-0-					-0-
*04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	148	1	4792	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 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
11	3300	X	3000	-0-	-300	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3191	-0-	-126	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2989	-0-	-114	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3172	-0-	-188	-0-	3172	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
11	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	23	1	1532	2	N	-0-					-0-
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	18	1	1197	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2794	-0-	-236	-0-	42	1	2752	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2274	-0-	-857	-0-	34	1	2240	2	N	-0-					-0-
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	46	1	3037	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2394	-0-	-361	-0-	36	1	2358	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2511	-0-	-434	-0-	38	1	2473	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2538	-0-	-432	-0-	38	1	2500	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
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	30	1	1988	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	30	1	1993	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	30	1	1985	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1873	-0-	-41	-0-	28	1	1845	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	30	1	1982	2	N	-0-					-0-
*04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	30	1	1994	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	5487	-0-	2587	2587	82	1	5405	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3578	-0-	478	3065	54	1	3524	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3820	-0-	820	3885	57	1	3763	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 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
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	300 23	1 9	420	2	Y	21	21	0			-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	300 23	1 9	378	2	Y	21	21	0			-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	300 22	1 9	403	2	Y	20	20	0			-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	300 20	1 9	371	2	Y	18	18	0			-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	300 25	1 9	462	2	Y	23	23	0			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					119
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					119
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					119
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					119
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					119
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					119

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

11	2640	N	2123	-0-	-517	-0-	2078	2	45	9	N	41	138	1			23
12	2542	N	1986	-0-	-556	-0-	1986	2			N	-0-					23
01	2232	N	1705	-0-	-527	-0-	1588	2	117	9	N	106					129
02	2059	N	1406	-0-	-653	-0-	1406	2			N	-0-					129
03	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1814	2			N	-0-					129
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					129

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1111	2	141	9	N	128					200
12	1364	N	861	-0-	-503	-0-	861	2			N	-0-					200
01	1271	N	675	-0-	-596	-0-	675	2			N	-0-					200
02	1218	N	840	-0-	-378	-0-	840	2			N	-0-					200
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-	169	1			31
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					31

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	1563	1	8814	2	Y	-0-					84
12	11935	X	10725	-0-	-1210	-0-	1511	1	9214	2	Y	-0-					84
01	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	1709	1	10412	2	Y	-0-					84
02	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	1839	1	11261	2	Y	-0-					84
03	11656	X	5728	-0-	-5928	-0-	1045	1	4680	2	Y	3					87
							3	9									
04	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					87

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
04	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

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
04	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

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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

11	1980	N	1295	-0-	-685	-0-	1295	2			N	-0-					152
12	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	1320	2	13	9	N	12					164
01	1240	N	480	-0-	-760	-0-	477	2	3	9	N	3					167
02	1247	N	979	-0-	-268	-0-	973	2	6	9	N	5					172
03	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	1140	2			N	-0-					172
04	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	2			N	-0-					172

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PALMER PETROLEUM INC. 636222
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	68	1	811	2	Y	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	78	1	706	2	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
01	775	N	658	-0-	-117	-0-	60	1	598	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		592	-0-	592	592	73	1	519	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		795	-0-	795	1387	78	1	717	2	Y	-0-					-0-
*04	1743	N	356	-0-	-1387	-0-	75	1	281	2	Y	-0-					-0-

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	75	1	844	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	78	1	839	2	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	75	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1115	-0-	1115	1115	73	1	1042	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		934	-0-	934	2049	78	1	856	2	Y	-0-					-0-
*04	1900	N	1084	-0-	-816	1233	75	1	1009	2	Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	193	1	2896	3	Y	45					225
							50	9									
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	752	1	2350	3	Y	53					278
							58	9									
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	720	1	2344	3	Y	41	189	1			130
							45	9									
02	2900	X	2848	-0-	-52	-0-	728	1	2095	3	Y	23					153
							25	9									
03	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	788	1	2209	3	Y	25					178
							28	9									
04	3000	X	2967	-0-	-33	-0-	784	1	2131	3	Y	47					225
							52	9									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	81	1	495	3	N	-0-					229
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	170	1	479	3	N	-0-					229
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	161	1	435	3	N	5					234
							6	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	131	1	404	3	N	7	184	1			57
							8	9									
03	651	N	470	-0-	-181	-0-	112	1	352	3	N	5					62
							6	9									
04	570	N	412	-0-	-158	-0-	102	1	310	3	N	-0-					62

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	230	3	N	97	175	1			5
							107	9									
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	84	1	250	3	N	18					23
							20	9									
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	92	1	265	3	N	13					36
							14	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	71	1	229	3	N	3					39
							3	9									
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	62	1	203	3	N	3					42
							3	9									
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	18					60

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
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	176	1	1067	3	N	-0-					14
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	365	1	1095	3	N	-0-					14
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	352	1	1018	3	N	-0-					14
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	308	1	982	3	N	-0-					14
03	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	338	1	1110	3	N	-0-					14
*04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	395	1	1257	3	N	-0-					14

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
11	840	N	553	-0-	-287	-0-	69	1	418	3	N	60					67
							66	9									
12	744	N	321	-0-	-423	-0-	84	1	237	3	N	-0-					67
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	380	1	1024	3	N	25					92
							28	9									
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	577	1	1768	3	N	20					112
							22	9									
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	648	1	2037	3	N	19					131
							21	9									
*04	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	717	1	2185	3	N	8					139
							9	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
11	3000	N	3182	-0-	182	182	3094	3	88	9	N	80					179
12	1899	N	1717	-0-	-182	-0-	446	1	1216	3	N	50					229
							55	9									
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	418	1	1147	3	N	52	191	1			90
							57	9									
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	381	1	1048	3	N	43	113	1			20
							47	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	396	1	1084	3	N	22					42
							24	9									
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	386	1	1058	3	N	22					64
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	87	1	526	3	N	-0-					13
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	195	1	550	3	N	2					15
							2	9									
01	403	N	313	-0-	-90	-0-	85	1	228	3	N	-0-					15
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	133	1	409	3	N	65					80
							72	9									
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	102	1	321	3	N	-0-					80
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					80

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

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2406	3	157	9	N	143	177	1			40
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	298	1	813	3	N	8					48
							9	9									
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	268	1	734	3	N	17					65
							19	9									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	277	1	762	3	N	31	48	1			48
							34	9									
03	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	273	1	747	3	N	5					53
							6	9									
04	990	N	912	-0-	-78	-0-	243	1	666	3	N	3					56
							3	9									

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2019 - P/A 11/05/19

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2019 - P/A 11/13/19

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

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

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

11	12510	X	10244	-0-	-2266	-0-	10214	3	30	9	N	27	27	1			-0-
12	12927	X	11926	-0-	-1001	-0-	11891	1	35	9	N	32	32	1			-0-
01	12927	X	11651	-0-	-1276	-0-	11619	3	32	9	N	29	29	1			-0-
02	11803	X	11031	-0-	-772	-0-	11001	3	30	9	N	27	27	1			-0-
03	12617	X	9862	-0-	-2755	-0-	9836	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04	11550	X	11110	-0-	-440	-0-	11080	3	30	9	N	27	27	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

11	20460	X	12232	-0-	-8228	-0-	12224	3	8	9	N	7	7	1			-0-
12	21142	X	16455	-0-	-4687	-0-	16444	3	11	9	N	10	10	1			-0-
01	18228	X	16380	-0-	-1848	-0-	16326	3	54	9	N	49	49	1			-0-
02	16037	X	14684	-0-	-1353	-0-	14633	3	51	9	N	46	46	1			-0-
03	16461	X	15460	-0-	-1001	-0-	15407	3	53	9	N	48	48	1			-0-
04	15930	X	14667	-0-	-1263	-0-	14616	3	51	9	N	46	46	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

11	27804	X	27804	-0-	-0-	-0-	11728	2	16032	5	Y	40	40	1			9
							44	9									
12	31077	X	31077	-0-	-0-	-0-	12838	2	18200	5	Y	35	36	1			8
							39	9									
01	34473	X	34473	-0-	-0-	-0-	15662	2	18776	5	Y	32	28	1			12
							35	9									
02	32569	X	32569	-0-	-0-	-0-	15000	2	17516	5	Y	48	37	1			23
							53	9									
03	36363	X	36363	-0-	-0-	-0-	15512	2	20797	5	Y	49	54	1			18
							54	9									
04	33360	X	33228	-0-	-132	-0-	13671	2	19520	5	Y	34	37	1			15
							37	9									

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2020 - P/A 02/11/20

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

11	21540	X	21296	-0-	-244	-0-	21175	3	121	9	Y	110	114	1			25
12	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	22139	3	111	9	Y	101	103	1			23
01	23819	X	23819	-0-	-0-	-0-	23744	3	75	9	Y	68	66	1			25
02	21827	X	21827	-0-	-0-	-0-	21728	3	99	9	Y	90	72	1			43
03	22825	X	22825	-0-	-0-	-0-	22720	3	105	9	Y	95	103	1			35
*04	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	20488	3	81	9	Y	74	76	1			33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24045	X	24045	-0-	-0-	-0-	14581	2	9406	5	Y	53	55	1			12
							58	9									
12	24128	X	24128	-0-	-0-	-0-	17358	2	6728	5	Y	38	41	1			9
							42	9									
01	34756	X	34756	-0-	-0-	-0-	24824	2	9897	5	Y	32	29	1			12
							35	9									
02	33913	X	33913	-0-	-0-	-0-	28175	2	5673	5	Y	59	43	1			28
							65	9									
03	37539	X	37539	-0-	-0-	-0-	33365	2	4106	5	Y	62	67	1			23
							68	9									
*04	34661	X	34661	-0-	-0-	-0-	34591	3	70	9	Y	64	58	1			29

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
11	17280	X	9096	-0-	-8184	-0-	8484	2	558	5	Y	49	55	1			11
							54	9									
12	38621	X	38621	-0-	-0-	-0-	38116	2	380	5	Y	114	99	1			26
							125	9									
01	49647	X	49647	-0-	-0-	-0-	49510	2	10	5	Y	115	98	1			43
							127	9									
02	50955	X	50955	-0-	-0-	-0-	50907	2	48	9	Y	44	66	1			21
03	44428	X	44428	-0-	-0-	-0-	43667	2	721	5	Y	36	44	1			13
							40	9									
*04	40970	X	40970	-0-	-0-	-0-	40940	3	30	9	Y	27	28	1			12

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
11	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	9778	2	8520	5	Y	137	133	1			13
							151	9									
12	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	13862	2	7284	5	Y	191	162	1			42
							210	9									
01	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	10040	2	7487	5	Y	106	110	1			38
							117	9									
02	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	11739	2	7411	5	Y	178	173	1			43
							196	9									
03	16368	X	14782	-0-	-1586	-0-	7248	2	7462	5	Y	65	62	1			46
							72	9									
*04	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	8090	2	9024	5	Y	110	108	1			48
							121	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
11	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	8134	2	7693	5	Y	36	35	1			4
							40	9									
12	21575	X	21575	-0-	-0-	-0-	10645	2	10886	5	Y	40	34	1			10
							44	9									
01	20784	X	20784	-0-	-0-	-0-	9098	2	11652	5	Y	31	32	1			9
							34	9									
02	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	9386	2	10155	5	Y	38	37	1			10
							42	9									
03	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	6443	2	10280	5	Y	19	18	1			11
							21	9									
*04	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	7204	2	8240	5	Y	23	22	1			12
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
11	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	14298	2	4695	5	Y	114	120	1			26
							125	9									
12	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	13888	2	4236	5	Y	53	67	1			12
							58	9									
01	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	12361	2	6575	5	Y	29	30	1			11
							32	9									
02	18473	X	17244	-0-	-1229	-0-	11876	2	5332	5	Y	33	28	1			16
							36	9									
03	21647	X	21647	-0-	-0-	-0-	15043	2	6551	5	Y	48	46	1			18
							53	9									
*04	21801	X	21801	-0-	-0-	-0-	14533	2	7227	5	Y	37	38	1			17
							41	9									

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
11	36480	X	26424	-0-	-10056	-0-	26200	3	224	9	Y	204	198	1			9
12	34720	X	27081	-0-	-7639	-0-	26851	3	230	9	Y	209	178	1			40
01	29946	X	26457	-0-	-3489	-0-	26035	3	422	9	Y	384	393	1			31
02	26883	X	22687	-0-	-4196	-0-	22287	3	400	9	Y	364	354	1			41
03	33361	X	33361	-0-	-0-	-0-	32898	3	463	9	Y	421	400	1			62
*04	35948	X	35948	-0-	-0-	-0-	35413	3	535	9	Y	486	480	1			68

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
11	34890	X	15703	-0-	-19187	-0-	9273	2	6294	5	Y	124	122	1			12
							136	9									
12	32426	X	18718	-0-	-13708	-0-	9420	2	9243	5	Y	50	43	1			19
							55	9									
01	28272	X	23660	-0-	-4612	-0-	18646	2	4825	5	Y	172	176	1			15
							189	9									
02	19552	X	19552	-0-	-0-	-0-	16412	2	2965	5	Y	159	155	1			19
							175	9									
03	23435	X	23435	-0-	-0-	-0-	20571	2	2695	5	Y	154	146	1			27
							169	9									
*04	29265	X	29265	-0-	-0-	-0-	27549	2	1475	5	Y	219	216	1			30
							241	9									

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30330	X	16586	-0-	-13744	-0-	7664	2	8858	5	Y	58	56	1			4
							64	9									
12	26288	X	17778	-0-	-8510	-0-	7913	2	9797	5	Y	62	53	1			13
							68	9									
01	21948	X	15959	-0-	-5989	-0-	7467	2	8405	5	Y	79	81	1			11
							87	9									
02	19314	X	14074	-0-	-5240	-0-	5155	2	8852	5	Y	61	59	1			13
							67	9									
03	17763	X	17251	-0-	-512	-0-	8632	2	8549	5	Y	64	61	1			16
							70	9									
*04	21339	X	21339	-0-	-0-	-0-	12547	2	8690	5	Y	93	92	1			17
							102	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	6653	2	13586	5	Y	76	73	0			17
							84	9									
12	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	9980	2	10045	5	Y	66	68	1			15
							73	9									
01	24847	X	24847	-0-	-0-	-0-	12319	2	12466	5	Y	56	50	1			21
							62	9									
02	21295	X	21295	-0-	-0-	-0-	12051	2	9161	5	Y	75	60	1			36
							83	9									
03	22803	X	22803	-0-	-0-	-0-	13588	2	9108	5	Y	97	97	1			36
							107	9									
*04	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	11001	2	8418	5	Y	102	92	1			46
							112	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

11	37500	X	36698	-0-	-802	-0-	36518	3	180	9	Y	164	159	1			37
12	69557	X	69557	-0-	-0-	-0-	69326	3	231	9	Y	210	199	1			48
01	103308	X	103308	-0-	-0-	-0-	103071	3	237	9	Y	215	183	1			80
02	111089	X	111089	-0-	-0-	-0-	110867	3	222	9	Y	202	185	1			97
03	114184	X	114184	-0-	-0-	-0-	113954	3	230	9	Y	209	228	1			78
*04	95716	X	95716	-0-	-0-	-0-	95549	3	167	9	Y	152	161	1			69

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

11	51960	X	36432	-0-	-15528	-0-	36288	3	144	9	Y	131	128	1			30
12	53692	X	46620	-0-	-7072	-0-	46490	3	130	9	Y	118	121	1			27
01	53692	X	53618	-0-	-74	-0-	53521	3	97	9	Y	88	82	1			33
02	53091	X	53091	-0-	-0-	-0-	53021	1	70	9	Y	64	66	1			31
03	56714	X	56714	-0-	-0-	-0-	56640	3	74	9	Y	67	73	1			25
*04	52073	X	52073	-0-	-0-	-0-	52014	3	59	9	Y	54	54	1			25

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

11	75480	X	68267	-0-	-7213	-0-	67882	3	385	9	Y	350	336	1			84
12	76725	X	58908	-0-	-17817	-0-	58559	3	349	9	Y	317	295	1			106
01	71951	X	43821	-0-	-28130	-0-	43636	3	185	9	Y	168	228	1			46
02	66004	X	44231	-0-	-21773	-0-	43933	3	298	9	Y	271	285	1			32
03	70556	X	46082	-0-	-24474	-0-	45563	3	519	9	Y	472	487	1			17
04	68280	X	47003	-0-	-21277	-0-	46456	3	547	9	Y	497	474	1			40

RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652

11	95790	X	70873	-0-	-24917	-0-	69992	3	881	9	Y	801	786	1			192
12	91171	X	51718	-0-	-39453	-0-	50949	3	769	9	Y	699	658	1			233
01	88040	X	71693	-0-	-16347	-0-	70726	3	967	9	Y	879	874	1			238
02	78474	X	63886	-0-	-14588	-0-	62972	3	914	9	Y	831	939	1			130
03	77965	X	69333	-0-	-8632	-0-	67804	3	1529	9	Y	1390	1434	1			86
*04	70860	X	64817	-0-	-6043	-0-	63577	3	1240	9	Y	1127	1069	1			144

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723

11	77310	X	67898	-0-	-9412	-0-	67663	3	235	9	N	214	214	1			-0-
12	79887	X	67743	-0-	-12144	-0-	67508	3	235	9	N	214	214	1			-0-
01	77562	X	65596	-0-	-11966	-0-	65214	3	382	9	N	347	347	1			-0-
02	69252	X	57821	-0-	-11431	-0-	57179	3	642	9	N	584	584	1			-0-
03	74028	X	59490	-0-	-14538	-0-	58823	3	667	9	N	606	606	1			-0-
04	67890	X	55864	-0-	-12026	-0-	55235	3	629	9	N	572	572	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102120	X	81912	-0-	-20208	-0-	80264	3	1648	9	N	1498	1205	1			484
12	96255	X	80698	-0-	-15557	-0-	79060	3	1638	9	N	1489	1344	1			629
01	95294	X	74744	-0-	-20550	-0-	73597	3	1147	9	N	1043	1384	1			288
02	87116	X	67189	-0-	-19927	-0-	66252	3	937	9	N	852	650	1			490
03	93124	X	76624	-0-	-16500	-0-	75724	3	900	9	N	818	821	1			487
04	81900	X	74662	-0-	-7238	-0-	73751	3	911	9	N	828	1110	1			205

WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97890	X	59716	-0-	-38174	-0-	59325	3	391	9	N	355	420	1			154
12	94147	X	54904	-0-	-39243	-0-	54527	3	377	9	N	343	352	1			145
01	86800	X	53636	-0-	-33164	-0-	53248	3	388	9	N	353	440	1			58
02	74472	X	46426	-0-	-28046	-0-	46094	3	332	9	N	302	294	1			66
03	70308	X	39966	-0-	-30342	-0-	39707	3	259	9	N	235	223	1			78
04	59730	X	39219	-0-	-20511	-0-	39002	3	217	9	N	197	195	1			80

WIENER CV PSA WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145080	X	90080	-0-	-55000	-0-	89469	3	611	9	N	555	509	1			60
12	132277	X	84314	-0-	-47963	-0-	83725	3	589	9	N	535	531	1			64
01	127906	X	80103	-0-	-47803	-0-	79505	3	598	9	N	544	557	1			51
02	106749	X	68553	-0-	-38196	-0-	68047	3	506	9	N	460	448	1			63
03	106764	X	66839	-0-	-39925	-0-	66407	3	432	9	N	393	373	1			83
04	90090	X	54703	-0-	-35387	-0-	54344	3	359	9	N	326	322	1			87

WIENER CV 4 WELL #: 4H RRCID -> 288019 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 9811 PERF. N/A

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

WIENER CV 3 WELL #: 3H RRCID -> 288021 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 9844 PERF. N/A

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

WIENER-OWEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 288022 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10280 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310620	X	132160	-0-	-178460	-0-	130144	3	2016	9	N	1833	1921	1			28
12	320974	X	132250	-0-	-188724	-0-	130571	3	1679	9	N	1526	1528	1			26
01	320974	X	123416	-0-	-197558	-0-	122076	3	1340	9	N	1218	1222	1			22
02	300266	X	109426	-0-	-190840	-0-	108076	3	1350	9	N	1227	1178	1			71
03	106228	X	106228	-0-	-0-	-0-	105240	3	988	9	N	898	966	1			3
04	132150	X	106139	-0-	-26011	-0-	105118	3	1021	9	N	928	914	1			17

WIENER-OWEN PSA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288023 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10055 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	364680	X	231562	-0-	-133118	-0-	227437	3	4125	9	N	3750	3811	1			285
12	376836	X	214744	-0-	-162092	-0-	210737	3	4007	9	N	3643	3917	1			11
01	376836	X	208627	-0-	-168209	-0-	205733	3	2894	9	N	2631	2622	1			20
02	352524	X	180506	-0-	-172018	-0-	178142	3	2364	9	N	2149	2100	1			69
03	185394	X	185394	-0-	-0-	-0-	183622	3	1772	9	N	1611	1674	1			6
04	231570	X	166389	-0-	-65181	-0-	164686	3	1703	9	N	1548	1543	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2019 - P/A 09/17/19

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

11	1050	N	947	-0-	-103	-0-	916	2	31	9	N	28	11	8			57
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	950	2	24	9	N	22					79
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1604	2	70	9	N	64	39	8			104
02	928	N	910	-0-	-18	-0-	882	2	28	9	N	25					129
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1127	2	45	9	N	41	9	8			161
04	1050	N	994	-0-	-56	-0-	969	2	25	9	N	23					184

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

11	3090	X	2889	-0-	-201	-0-	2858	2	31	9	N	28	5	8			105
12	3193	X	2399	-0-	-794	-0-	2399	2			N	-0-					105
01	3193	X	2712	-0-	-481	-0-	2659	2	53	9	N	48	13	8			140
02	2987	X	2152	-0-	-835	-0-	2152	2			N	-0-					140
03	2976	X	2396	-0-	-580	-0-	2370	2	26	9	N	24					164
04	2880	X	2062	-0-	-818	-0-	2061	2	1	9	N	1	75	1			90

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

11	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	74 28	1 9	1485	2	Y	25	23	1			2
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	82 34	1 9	1577	2	Y	31	30	1			3
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	83 37	1 9	1545	2	Y	34	33	1			4
02	1537	N	1526	-0-	-11	-0-	70 36	1 9	1420	2	Y	33	33	1			4
03	1632	N	1624	-0-	-8	-0-	75 34	1 9	1515	2	Y	31	32	1			3
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	73 26	1 9	1464	2	Y	24	25	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
11	720	N	619	-0-	-101	-0-	29	1	582	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	713	N	617	-0-	-96	-0-	30	1	579	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	682	N	590	-0-	-92	-0-	30	1	551	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	609	N	570	-0-	-39	-0-	27	1	534	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	617	N	532	-0-	-85	-0-	25	1	499	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	-0-	1	1			-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
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	159	-0-	-120	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	125	-0-	-107	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	713	N	576	-0-	-137	-0-	29	1	540	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	713	N	569	-0-	-144	-0-	28	1	534	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	656	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

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
11	2880	X	2328	-0-	-552	-0-	127	1	2201	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3347	-0-	-94	-0-	188	1	3159	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	2737	-0-	-704	-0-	157	1	2580	2	Y	-0-					-0-
02	3219	X	2960	-0-	-259	-0-	153	1	2807	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	1911	-0-	-1437	-0-	110	1	1801	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3157	-0-	-83	-0-	173	1	2961	2	Y	21	6	1			15
							23	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
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
02	522	N	511	-0-	-11	-0-	23	1	473	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	749	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. 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
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	10	1	181	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	153	2	Y	9	8	1			1
							10	9									

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	54	1	1103	2	Y	26	24	1			2
							29	9									
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	31	30	1			3
							34	9									
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	60	1	1099	2	Y	34	33	1			4
							37	9									
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	51	1	1024	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1053	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	52	1	1061	2	Y	24	25	1			2
							26	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1530	N	1329	-0-	-201	-0-	63	1	1257	2	Y	8	6	1	1	8	1
							9	9									
12	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	75	1	1430	2	Y	9	8	1	1	8	1
							10	9									
01	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	78	1	1447	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	66	1	1343	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	69	1	1397	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									
*04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1356	2	Y	36	35	1			2
							40	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	41	1	843	2	Y	11	16	1			1
							12	9									
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	48	1	921	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	870	N	559	-0-	-311	-0-	26	1	523	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	930	N	153	-0-	-777	-0-	7	1	144	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	900	N	116	-0-	-784	-0-	5	1	105	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	59	1	1188	2	Y	64	58	1	1	8	5
							70	9									
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	64	1	1220	2	Y	76	72	1	1	8	8
							84	9									
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	64	1	1199	2	Y	81	79	1	1	8	9
							89	9									
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	53	1	1070	2	Y	79	77	1	1	8	10
							87	9									
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	59	1	1189	2	Y	75	77	1	1	8	7
							83	9									
*04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	59	1	1193	2	Y	55	58	1			4
							61	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1197	2	Y	23	21	1			2
							25	9									
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	77	1	1483	2	Y	33	31	1			4
							36	9									
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	75	1	1395	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	64	1	1286	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	71	1	1421	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
*04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	67	1	1359	2	Y	136	130	1			9
							150	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	61	1	1227	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	68	1	1257	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	1247	N	1237	-0-	-10	-0-	58	1	1157	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
03	1359	N	1134	-0-	-225	-0-	53	1	1066	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
04	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	52	1	1042	2	Y	-0-	1	1			-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	70	1	1288	2	Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	45	1	911	2	Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	2	Y	-0-					-0-
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	44	1	909	2	Y	-0-					-0-

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
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1325	2	Y	1	9	1	1	8	-0-
							1	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	71	1	1361	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	64	1	1176	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	64	1	1277	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1288	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1079	2	Y	13	12	1			1
							14	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	39	1	785	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1155	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	58	1	1186	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	53	1	1071	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1029	2	Y	19	20	1			1
							21	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	91	1	1588	2	Y	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	88	1	1471	2	Y	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	74	1	1211	2	Y	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	63	1	1161	2	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	531	-0-	-669	-0-	29	1	502	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 #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	24	1	481	2	Y	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	28	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	87 18	1 9	1745	2	Y	16	14	1	1	8	1
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	88 20	1 9	1689	2	Y	18	16	1	1	8	2
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	90 21	1 9	1652	2	Y	19	18	1	1	8	2
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	78 21	1 9	1572	2	Y	19	18	1	1	8	2
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	82 20	1 9	1644	2	Y	18	17	1	1	8	2
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	79 72	1 9	1612	2	Y	65	63	1			4

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	59	1	1186	2	Y	-0-					-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	75	1	1430	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1107	-0-	-598	-0-	56	1	1051	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1141	-0-	-77	-0-	54	1	1087	2	Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	76	1	1519	2	Y	-0-					-0-
*04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	742	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	34	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	32	1	643	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	108 1	1 9	2188	2	Y	1	1	8			-0-
12	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	105 1	1 9	2008	2	Y	1	1	8			-0-
01	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	111 1	1 9	2050	2	Y	1	1	8			-0-
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	103 1	1 9	2076	2	Y	1	1	8			-0-
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	107 1	1 9	2172	2	Y	1	1	8			-0-
*04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	105 31	1 9	2127	2	Y	28	26	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1065	-0-	-285	-0-	50	1	1015	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1021	-0-	-374	-0-	50	1	971	2	Y	-0-					-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	62	1	1132	2	Y	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	2	Y	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	97	1	1948	2	Y	-0-					-0-
*04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	92	1	1864	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

11	2670	N	1674	-0-	-996	-0-	79	1	1595	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2048	-0-	-277	-0-	102	1	1946	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1669	-0-	-532	-0-	86	1	1583	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1443	-0-	-181	-0-	68	1	1375	2	Y	-0-					-0-
03	1932	N	1616	-0-	-316	-0-	76	1	1540	2	Y	-0-					-0-
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	71	1	1427	2	Y	30	28	1			2
							33	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	69	1	1385	2	Y	117	121	1			10
							129	9									
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	81	1	1539	2	Y	151	145	1			16
							166	9									
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	71	1	1310	2	Y	141	141	1			16
							155	9									
02	1537	N	1271	-0-	-266	-0-	54	1	1078	2	Y	126	125	1			17
							139	9									
03	1780	N	1510	-0-	-270	-0-	65	1	1304	2	Y	128	133	1			12
							141	9									
04	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	67	1	1366	2	Y	36	46	1			2
							40	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

11	900	N	793	-0-	-107	-0-	43	1	738	2	Y	11	31	1			6
							12	9									
12	899	N	810	-0-	-89	-0-	45	1	751	2	Y	13	9	1			10
							14	9									
01	899	N	808	-0-	-91	-0-	45	1	741	2	Y	20	19	1			11
							22	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	39	1	719	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	95	1	1579	2	Y	20	16	1			8
							22	9									
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	81	1	1393	2	Y	49	22	1			35
							54	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	93	1	1872	2	Y	37					37
							41	9									
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	88	1	1919	2	Y	30	38	1			29
							33	9									
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	93	1	1914	2	Y	38	36	1			31
							42	9									
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	438	1	1809	2	Y	39	39	1			31
							43	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	87	1	1890	2	Y	36	34	1			33
							40	9									
*04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	81	1	1838	2	Y	51	32	1			52
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	Y	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	2	Y	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	25	1	522	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	54	1	1104	2	Y	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	52	1	1000	2	Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	50	1	924	2	Y	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	838	2	Y	-0-					-0-
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	829	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	59	1	1192	2	Y	-0-					-0-
12	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	2	Y	-0-					-0-
01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	42	1	854	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	355	1	1465	2	Y	-0-					-0-
03	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	54	1	1175	2	Y	-0-					-0-
*04	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	52	1	1168	2	Y	-0-					-0-

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
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	74	1	1495	2	Y	4	3	1	1	8	-0-
							4	9									
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	80	1	1538	2	Y	6	4	1	1	8	1
							7	9									
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	81	1	1502	2	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									
03	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	71	1	1427	2	Y	4	4	1	1	8	-0-
							4	9									
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	69	1	1399	2	Y	18	17	1			1
							20	9									

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
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	100	1	2143	2	Y	9	2	1			7
							10	9									
12	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	83	1	1674	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	106	1	2013	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
02	2030	N	1925	-0-	-105	-0-	94	1	1820	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	109	1	2212	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
*04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	108	1	2180	2	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1755	N	1755	-0-		-0-	-0-	80	1	1614	2	Y	55	50	1			5
								61	9									
12	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	90	1	1711	2	Y	68	65	1			8
								75	9									
01	1929	N	1929	-0-		-0-	-0-	94	1	1752	2	Y	75	75	1			8
								83	9									
02	1617	N	1617	-0-		-0-	-0-	73	1	1468	2	Y	69	68	1			9
								76	9									
03	1751	N	1751	-0-		-0-	-0-	80	1	1602	2	Y	63	66	1			6
								69	9									
*04	1536	N	1536	-0-		-0-	-0-	71	1	1446	2	Y	17	22	1			1
								19	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-	52	1	1060	2	Y	53	51	1	1	8	4
								58	9									
12	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-	60	1	1152	2	Y	67	63	1	1	8	7
								74	9									
01	1281	N	1281	-0-		-0-	-0-	62	1	1140	2	Y	72	70	1	1	8	8
								79	9									
02	1225	N	1225	-0-		-0-	-0-	54	1	1087	2	Y	76	73	1	1	8	10
								84	9									
03	1234	N	1234	-0-		-0-	-0-	55	1	1109	2	Y	64	67	1	1	8	6
								70	9									
*04	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-	54	1	1101	2	Y	62	63	1	1	8	4
								68	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2412	-0-		-348	-0-	99	1	2293	2	Y	18	15	1			4
								20	9									
12	2852	X	2575	-0-		-277	-0-	110	1	2443	2	Y	20	22	1			2
								22	9									
01	2852	X	2352	-0-		-500	-0-	103	1	2220	2	Y	26	25	1			3
								29	9									
02	2407	X	2273	-0-		-134	-0-	97	1	2148	2	Y	25	22	1			6
								28	9									
03	2573	X	2214	-0-		-359	-0-	94	1	2092	2	Y	25	26	1			5
								28	9									
04	2490	X	1896	-0-		-594	-0-	82	1	1799	2	Y	14	16	1	2	8	1
								15	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2046	-0-		-84	-0-	92	1	1954	2	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2027	-0-		-639	-0-	95	1	1932	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	1853	-0-		-689	-0-	92	1	1761	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1926	-0-		-46	-0-	94	1	1832	2	Y	-0-					-0-
03	2085	N	2085	-0-		-0-	-0-	98	1	1987	2	Y	-0-					-0-
*04	1942	N	1942	-0-		-0-	-0-	89	1	1819	2	Y	31	15	1	2	8	14
								34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	52	1	2273	2	N	40					229
							44	9									
12	2728	N	2360	-0-	-368	-0-	57	1	2273	2	N	27					256
							30	9									
01	2635	N	2322	-0-	-313	-0-	56	1	2222	2	N	40					296
							44	9									
02	2581	N	2202	-0-	-379	-0-	51	1	2109	2	N	38					334
							42	9									
03	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	53	1	2230	2	N	39	179	1			194
							43	9									
*04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	53	1	2225	2	N	-0-					194

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

11	3900	X	1370	-0-	-2530	-0-	65	1	1304	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3441	X	1555	-0-	-1886	-0-	77	1	1477	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4030	X	3303	-0-	-727	-0-	169	1	3133	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3770	X	2103	-0-	-1667	-0-	99	1	2003	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4030	X	2054	-0-	-1976	-0-	97	1	1956	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	235	1	4760	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

11	2760	X	2464	-0-	-296	-0-	134	1	2330	2	Y	-0-	28	1			-0-
12	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	145	1	2432	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	138	1	2275	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2378	X	2177	-0-	-201	-0-	112	1	2065	2	Y	-0-					-0-
03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	142	1	2342	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3058	-0-	58	58	168	1	2890	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	142	1	2460	2	Y	-0-					-0-
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	140	1	2357	2	Y	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	113	1	1847	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	88	1	1620	2	Y	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	90	1	1497	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1545	-0-	-345	-0-	84	1	1431	2	Y	27	8	1			19
							30	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

11	840	N	464	-0-	-376	-0-	22	1	442	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	775	N	455	-0-	-320	-0-	23	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	437	-0-	-183	-0-	22	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	Y	-0-					-0-
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	Y	27	25	1			2
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
11	873	N	873	-0-		-0-	-0-	38	1	767	2	Y	62	57	1			5
								68	9									
12	930	N	639	-0-		-291	-0-	29	1	552	2	Y	53	52	1			6
								58	9									
01	713	N	588	-0-		-125	-0-	27	1	504	2	Y	52	52	1			6
								57	9									
02	841	N	529	-0-		-312	-0-	23	1	450	2	Y	51	50	1			7
								56	9									
03	527	N	513	-0-		-14	-0-	23	1	444	2	Y	42	45	1			4
								46	9									
04	510	N	345	-0-		-165	-0-	15	1	316	2	Y	13	16	1			1
								14	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

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
11	990	N	977	-0-		-13	-0-	53	1	924	2	Y	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-		-0-	-0-	60	1	1017	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	974	-0-		-18	-0-	56	1	918	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	862	-0-		-95	-0-	45	1	817	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	928	-0-		-157	-0-	53	1	875	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	835	-0-		-95	-0-	46	1	789	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

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
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

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
11	1200	N	860	-0-		-340	-0-	39	1	806	2	Y	14	12	1	1	8	1
								15	9									
12	817	N	817	-0-		-0-	-0-	40	1	759	2	Y	16	14	1	1	8	2
								18	9									
01	899	N	551	-0-		-348	-0-	28	1	511	2	Y	11	11	1	1	8	1
								12	9									
02	841	N	427	-0-		-414	-0-	20	1	396	2	Y	10	9	1	1	8	1
								11	9									
03	589	N	560	-0-		-29	-0-	26	1	522	2	Y	11	10	1	1	8	1
								12	9									
04	540	N	439	-0-		-101	-0-	21	1	418	2	Y	-0-	1	1			-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	49	1	990	2	Y	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	58	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1035	2	Y	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	Y	-0-					-0-
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	50	1	1029	2	Y	38	35	1			3
							42	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

11	810	N	647	-0-	-163	-0-	30	1	617	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	2	Y	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	73	1	1365	2	Y	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	56	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	2	Y	-0-					-0-
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	62	1	1250	2	Y	34	32	1			2
							37	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

11	660	N	583	-0-	-77	-0-	25	1	558	2	Y	-0-	47	1			-0-
12	775	N	608	-0-	-167	-0-	28	1	580	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	695	-0-	-49	-0-	31	1	664	2	Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	2	Y	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	37	1	797	2	Y	-0-					-0-
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	115	1	2305	2	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	129	1	2478	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	120	1	2232	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	101	1	2028	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	111	1	2245	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	109	1	2214	2	Y	-0-	1	1			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	54	1	1082	2	Y	27	24	1	1	8	2
							30	9									
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	90	1	1720	2	Y	50	46	1	1	8	5
							55	9									
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	79	1	1476	2	Y	46	45	1	1	8	5
							51	9									
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	64	1	1297	2	Y	45	43	1	1	8	6
							50	9									
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	90	1	1818	2	Y	52	52	1	1	8	5
							57	9									
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	73	1	1465	2	Y	-0-	5	1			-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	59	1	1198	2	Y	15	19	1			1
							17	9									
12	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	56	1	1080	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
01	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	64	1	1176	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	1218	N	1160	-0-	-58	-0-	54	1	1084	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	76	1	1521	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
*04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	90	1	1829	2	Y	35	35	1			2
							39	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	99	1	1780	2	Y	27					103
							30	9									
12	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	114	1	1881	2	Y	73					176
							80	9									
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	120	1	2061	2	Y	70	133	1			113
							77	9									
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	104	1	1930	2	Y	69	123	1			59
							76	9									
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	125	1	2172	2	Y	58					117
							64	9									
*04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	114	1	2062	2	Y	53	114	1	1	8	55
							58	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1141	-0-	-149	-0-	47	1	1094	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	46	1	1009	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	998	-0-	-397	-0-	44	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1044	-0-	-58	-0-	45	1	999	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	43	1	953	2	Y	-0-					-0-
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	68	1	1543	2	Y	17	9	1			8
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3453	-0-		-327	-0-	163	1	3289	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	4127	X	4127	-0-		-0-	-0-	205	1	3921	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	4092	X	3950	-0-		-142	-0-	203	1	3746	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	4024	X	4024	-0-		-0-	-0-	190	1	3833	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	4138	X	4138	-0-		-0-	-0-	196	1	3941	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*04	4078	X	4078	-0-		-0-	-0-	190	1	3843	2	Y	41	37	1	1	8	3
								45	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2231	N	2231	-0-		-0-	-0-	105	1	2119	2	Y	6	10	1	1	8	-0-
								7	9									
12	2303	N	2303	-0-		-0-	-0-	114	1	2180	2	Y	8	6	1	1	8	1
								9	9									
01	2343	N	2343	-0-		-0-	-0-	120	1	2215	2	Y	7	6	1	1	8	1
								8	9									
02	2195	N	2195	-0-		-0-	-0-	103	1	2083	2	Y	8	7	1	1	8	1
								9	9									
03	2128	N	2128	-0-		-0-	-0-	101	1	2019	2	Y	7	6	1	1	8	1
								8	9									
*04	2156	N	2156	-0-		-0-	-0-	99	1	2007	2	Y	45	43	1			3
								50	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	80	1	1696	2	Y	39	10	1			29
							43	9									
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	82	1	1658	2	Y	38	40	1			27
							42	9									
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	85	1	1621	2	Y	39	41	1			25
							43	9									
02	1769	N	1443	-0-	-326	-0-	68	1	1334	2	Y	37	42	1			20
							41	9									
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	79	1	1603	2	Y	42	41	1			21
							46	9									
*04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	75	1	1519	2	Y	29	35	1	1	8	14
							32	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	355	-0-	-22	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	19	1	329	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
11	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	52	1	1060	2	Y	14	23	1			1
							15	9									
12	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	50	1	970	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
01	1333	N	829	-0-	-504	-0-	42	1	773	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	54	1	1076	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	827	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
*04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	96	1	1938	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	274	-0-	-16	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	Y	-0-					-0-
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	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
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	137	1	2775	2	Y	25	25	1	1	8	2
							28	9									
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	156	1	2985	2	Y	31	29	1	1	8	3
							34	9									
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	161	1	2992	2	Y	35	33	1	1	8	4
							39	9									
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	135	1	2725	2	Y	34	33	1	1	8	4
							37	9									
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	149	1	3010	2	Y	32	32	1	1	8	3
							35	9									
*04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	142	1	2880	2	Y	61	60	1			4
							67	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
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	82	1	1661	2	Y	192	175	1	1	8	16
							211	9									
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	92	1	1759	2	Y	237	227	1	1	8	25
							261	9									
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	97	1	1798	2	Y	12	35	1	1	8	1
							13	9									
02	1885	N	1803	-0-	-82	-0-	85	1	1705	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	9									
03	2108	N	1868	-0-	-240	-0-	88	1	1768	2	Y	11	10	1	1	8	1
							12	9									
*04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	90	1	1813	2	Y	28	27	1			2
							31	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
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	89	1	1798	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	94	1	1807	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	99	1	1830	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	83	1	1690	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	85	1	1713	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	1710	N	1382	-0-	-328	-0-	64	1	1299	2	Y	17	17	1			1
							19	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
11	4470	X	4232	-0-	-238	-0-	176	1	4042	2	Y	13	20	1			3
							14	9									
12	4619	X	4424	-0-	-195	-0-	191	1	4218	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
01	4619	X	3705	-0-	-914	-0-	164	1	3523	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
02	4321	X	-0-	-0-	-4321	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	70	1	1494	2	Y	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	93	1	1871	2	Y	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	77	1	1474	2	Y	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	83	1	1613	2	Y	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	82	1	1651	2	Y	-0-					-0-
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	73	1	1487	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
11	2910	X	2669	-0-	-241	-0-	112	1	2507	2	Y	45	131	1			23
							50	9									
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	141	1	2976	2	Y	112	64	1			71
							123	9									
01	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	126	1	2689	2	Y	104	152	1			23
							114	9									
02	2784	X	2572	-0-	-212	-0-	109	1	2357	2	Y	96	78	1			41
							106	9									
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	125	1	2711	2	Y	101	78	1			64
							111	9									
04	2820	X	2734	-0-	-86	-0-	116	1	2599	2	Y	17	72	1			9
							19	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
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	84	1	1690	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	90	1	1710	2	Y	35	34	1			4
							39	9									
01	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	86	1	1586	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	80	1	1615	2	Y	39	38	1			5
							43	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	84	1	1696	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	Y	71	69	1			5
							78	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
11	3150	X	3065	-0-	-85	-0-	145	1	2920	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3122	-0-	-133	-0-	137	1	2985	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	147	1	3013	2	Y	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	678	1	2796	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	135	1	2924	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	126	1	2833	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3210	X	2987	-0-	-223	-0-	124	1	2863	2	Y	-0-	9	1			-0-
12	2759	X	2533	-0-	-226	-0-	110	1	2423	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1097	-0-	-1910	-0-	48	1	1049	2	Y	-0-					-0-
02	2900	X	1568	-0-	-1332	-0-	68	1	1500	2	Y	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	136	1	2986	2	Y	-0-					-0-
*04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	150	1	3302	2	Y	18	12	1	4	8	2
							20	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2717	-0-	-43	-0-	125	1	2519	2	Y	66	77	1			6
							73	9									
12	2852	N	2715	-0-	-137	-0-	131	1	2503	2	Y	74	72	1			8
							81	9									
01	2852	N	2426	-0-	-426	-0-	120	1	2227	2	Y	72	72	1			8
							79	9									
02	2639	N	2329	-0-	-310	-0-	106	1	2139	2	Y	76	74	1			10
							84	9									
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	113	1	2268	2	Y	67	71	1			6
							74	9									
*04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	115	1	2329	2	Y	96	93	1	3	8	6
							106	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
11	3330	X	3300	-0-	-30	-0-	136	1	3116	2	Y	44	39	1			9
							48	9									
12	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	141	1	3118	2	Y	45	50	1			4
							50	9									
01	3255	X	3248	-0-	-7	-0-	142	1	3039	2	Y	61	58	1			7
							67	9									
02	3190	X	2967	-0-	-223	-0-	127	1	2777	2	Y	57	51	1			13
							63	9									
03	3410	X	3115	-0-	-295	-0-	132	1	2917	2	Y	60	60	1			13
							66	9									
04	3047	X	2969	-0-	-78	-0-	127	1	2789	2	Y	48	56	1			5
							53	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3079	-0-	-281	-0-	165	1	2847	2	Y	61	71	1			33
							67	9									
12	3472	X	3048	-0-	-424	-0-	167	1	2801	2	Y	73	53	1			53
							80	9									
01	3348	X	3098	-0-	-250	-0-	171	1	2799	2	Y	116	107	1			62
							128	9									
02	2987	X	2632	-0-	-355	-0-	136	1	2483	2	Y	12	53	1			21
							13	9									
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	152	1	2516	2	Y	48	50	1			19
							53	9									
04	2400	X	2362	-0-	-38	-0-	129	1	2210	2	Y	21	25	1			15
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	146	1	3111	2	Y	67	54	1			50
							74	9									
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	161	1	3246	2	Y	71	71	1			50
							78	9									
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	145	1	2778	2	Y	64	73	1			41
							70	9									
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	120	1	2353	2	Y	61	68	1			34
							67	9									
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	121	1	2438	2	Y	60	64	1			30
							66	9									
*04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	140	1	2842	2	Y	15	37	1	2	8	6
							17	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3305	-0-	-325	-0-	156	1	3148	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
12	3193	X	2912	-0-	-281	-0-	144	1	2766	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
01	3751	X	2646	-0-	-1105	-0-	135	1	2509	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
02	3509	X	3114	-0-	-395	-0-	147	1	2965	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
03	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	158	1	3189	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
04	3300	X	3151	-0-	-149	-0-	146	1	2971	2	Y	31	29	1			2
							34	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
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	86	1	1917	2	Y	33	48	1			17
							36	9									
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	80	1	1693	2	Y	60	39	1			38
							66	9									
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	84	1	1799	2	Y	65	89	1			14
							72	9									
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	85	1	1815	2	Y	70	54	1			30
							77	9									
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	74	1	1601	2	Y	56	50	1			36
							62	9									
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	81	1	1813	2	Y	43	57	1			22
							47	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
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	99	1	1990	2	Y	28	24	1	2	8	2
							31	9									
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	93	1	1779	2	Y	29	26	1	2	8	3
							32	9									
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	88	1	1625	2	Y	29	27	1	2	8	3
							32	9									
02	1508	N	1373	-0-	-135	-0-	64	1	1281	2	Y	25	23	1	2	8	3
							28	9									
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	77	1	1551	2	Y	25	24	1	2	8	2
							28	9									
04	1530	N	10	-0-	-1520	-0-	10	2			Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	62	1	1254	2	Y	7	5	1	1	8	1
							8	9									
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	69	1	1332	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	67	1	1248	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	52	1	1044	2	Y	7	6	1	1	8	1
							8	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	69	1	1380	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	79	1	1598	2	Y	19	19	1			1
							21	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	107	1	2159	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	110	1	2101	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	103	1	1898	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	2059	N	1863	-0-	-196	-0-	87	1	1763	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	93	1	1881	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
*04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	94	1	1905	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	62	1	1254	2	Y	35	32	1			3
							39	9									
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	67	1	1284	2	Y	41	40	1			4
							45	9									
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	71	1	1309	2	Y	46	45	1			5
							51	9									
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1	1158	2	Y	44	43	1			6
							48	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	55	1	1101	2	Y	35	38	1			3
							39	9									
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	52	1	1068	2	Y	36	37	1			2
							40	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
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	86	1	1986	2	Y	26	24	1			5
							29	9									
12	2511	N	2074	-0-	-437	-0-	89	1	1955	2	Y	27	30	1			2
							30	9									
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	103	1	2218	2	Y	42	39	1			5
							46	9									
02	2030	N	1804	-0-	-226	-0-	77	1	1691	2	Y	33	31	1			7
							36	9									
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	56	1	1229	2	Y	24	26	1			5
							26	9									
*04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	60	1	1314	2	Y	1	5	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 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1906	N	1906	-0-		-0-	-0-		80	1	1824	2	Y	2	3	1			-0-
									2	9									
12	1918	N	1918	-0-		-0-	-0-		83	1	1833	2	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
01	1838	N	1838	-0-		-0-	-0-		81	1	1754	2	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
02	1878	N	1878	-0-		-0-	-0-		82	1	1793	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
03	1906	N	1906	-0-		-0-	-0-		82	1	1821	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
*04	1865	N	1865	-0-		-0-	-0-		79	1	1738	2	Y	44	40	1			5
									48	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3576	X	3576	-0-		-0-	-0-		167	1	3354	2	Y	50	57	1	1	8	4
									55	9									
12	3937	X	1955	-0-		-1982	-0-		96	1	1824	2	Y	32	32	1	1	8	3
									35	9									
01	3964	X	3964	-0-		-0-	-0-		199	1	3689	2	Y	69	63	1	1	8	8
									76	9									
02	3683	X	2932	-0-		-751	-0-		136	1	2735	2	Y	55	55	1	1	8	7
									61	9									
03	3689	X	3656	-0-		-33	-0-		170	1	3421	2	Y	59	59	1	1	8	6
									65	9									
*04	2708	X	2708	-0-		-0-	-0-		127	1	2562	2	Y	17	22	1			1
									19	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1560	N	1339	-0-		-221	-0-		63	1	1258	2	Y	16	19	1			1
									18	9									
12	1426	N	1257	-0-		-169	-0-		61	1	1176	2	Y	18	17	1			2
									20	9									
01	1519	N	1469	-0-		-50	-0-		74	1	1370	2	Y	23	22	1			3
									25	9									
02	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-		63	1	1270	2	Y	22	22	1			3
									24	9									
03	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-		69	1	1375	2	Y	21	22	1			2
									23	9									
*04	1442	N	1442	-0-		-0-	-0-		67	1	1375	2	Y	-0-	2	1			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	2520	N	2329	-0-		-191	-0-		126	1	2174	2	Y	26	12	1			14
									29	9									
12	2914	N	2109	-0-		-805	-0-		117	1	1962	2	Y	27	21	1			20
									30	9									
01	2914	N	2180	-0-		-734	-0-		123	1	2007	2	Y	45	41	1			24
									50	9									
02	2262	N	2085	-0-		-177	-0-		107	1	1972	2	Y	5	20	1			9
									6	9									
03	2295	N	2295	-0-		-0-	-0-		130	1	2142	2	Y	21	22	1			8
									23	9									
*04	2178	N	2178	-0-		-0-	-0-		117	1	2006	2	Y	50	23	1			35
									55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	82	1	1843	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	112	1	2364	2	Y	18	10	1			11
							20	9									
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	129	1	2767	2	Y	22	28	1			5
							24	9									
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	118	1	2533	2	Y	20	16	1			9
							22	9									
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	119	1	2581	2	Y	19	16	1			12
							21	9									
*04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	108	1	2423	2	Y	23	22	1	2	8	11
							25	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	75	1	1510	2	Y	9	16	1			1
							10	9									
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	75	1	1447	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1767	N	1403	-0-	-364	-0-	71	1	1322	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	1537	N	1504	-0-	-33	-0-	70	1	1422	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	74	1	1498	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	70	1	1416	2	Y	24	23	1			2
							26	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3690	X	3282	-0-	-408	-0-	137	1	3145	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	170	1	3743	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	2537	-0-	-1431	-0-	113	1	2424	2	Y	-0-					-0-
02	3712	X	3308	-0-	-404	-0-	144	1	3164	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	163	1	3614	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3628	-0-	-152	-0-	156	1	3441	2	Y	28	24	1	1	8	3
							31	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2235	-0-	-165	-0-	106	1	2129	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	121	1	2325	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2217	-0-	-263	-0-	113	1	2104	2	Y	-0-					-0-
02	2175	N	2151	-0-	-24	-0-	102	1	2049	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	112	1	2257	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	88	1	1789	2	Y	13	12	1			1
							14	9									

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
11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	123	1	2472	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	128	1	2452	2	Y	-0-					-0-
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	140	1	2591	2	Y	-0-					-0-
02	2523	N	2486	-0-	-37	-0-	118	1	2368	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2217	-0-	-356	-0-	105	1	2112	2	Y	-0-					-0-
*04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	117	1	2367	2	Y	26	22	1	2 8		2
							29	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
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	88	1	2029	2	Y	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	90	1	1990	2	Y	-0-					-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	97	1	2084	2	Y	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	76	1	1668	2	Y	-0-					-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	94	1	2092	2	Y	-0-					-0-
*04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	91	1	1992	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	51	1	1171	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	85	1	1868	2	Y	-0-					-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	78	1	1679	2	Y	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	70	1	1552	2	Y	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	74	1	1628	2	Y	-0-					-0-
*04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	75	1	1640	2	Y	42	37	1			5
							46	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	99	1	1994	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	106	1	2029	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	116	1	2149	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	97	1	1966	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	105	1	2096	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	102	1	2061	2	Y	71	66	1			5
							78	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	88	1	1892	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	87	1	1760	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	100	1	1916	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	86	1	1688	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	75	1	1512	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	100	1	2043	2	Y	31	16	1	2 8		14
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
11	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	77	1	1774	2	Y	-0-	49	1			-0-
12	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	81	1	1764	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	84	1	1809	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	73	1	1636	2	Y	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	82	1	1820	2	Y	-0-					-0-
*04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	77	1	1754	2	Y	50	26	1	2	8	22
							55	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
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	74	1	1492	2	Y	40	37	1			3
							44	9									
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	79	1	1514	2	Y	48	46	1			5
							53	9									
01	1674	N	1277	-0-	-397	-0-	63	1	1169	2	Y	41	41	1			5
							45	9									
02	1566	N	1471	-0-	-95	-0-	67	1	1348	2	Y	51	49	1			7
							56	9									
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	71	1	1426	2	Y	44	47	1			4
							48	9									
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	69	1	1390	2	Y	-0-	4	1			-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
12	217	N	117	-0-	-100	-0-	6	1	103	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	8	1	149	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	319	N	239	-0-	-80	-0-	10	1	212	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	16	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	150	N	27	-0-	-123	-0-	1	1	22	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	223	1	3849	2	Y	26	12	1			14
							29	9									
12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	233	1	3920	2	Y	32	23	1			23
							35	9									
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	214	1	3512	2	Y	47	45	1			25
							52	9									
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	173	1	3160	2	Y	4	21	1			8
							4	9									
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	180	1	2976	2	Y	18	19	1			7
							20	9									
*04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	185	1	3181	2	Y	34	17	1			24
							37	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	3613	-0-	-17	-0-	197	1	3416	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	205	1	3448	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3715	-0-	-36	-0-	213	1	3502	2	Y	-0-					-0-
02	3509	X	2839	-0-	-670	-0-	147	1	2692	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3467	-0-	-284	-0-	198	1	3269	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3481	-0-	-119	-0-	190	1	3245	2	Y	42	12	1			30
							46	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	59	1	1187	2	Y	49	44	1	1	8	4
							54	9									
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	69	1	1321	2	Y	64	60	1	1	8	7
							70	9									
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	68	1	1259	2	Y	65	64	1	1	8	7
							72	9									
02	1247	N	1216	-0-	-31	-0-	54	1	1094	2	Y	62	60	1	1	8	8
							68	9									
03	1395	N	986	-0-	-409	-0-	44	1	895	2	Y	43	46	1	1	8	4
							47	9									
04	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	46	1	950	2	Y	16	19	1			1
							18	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	75	1	1716	2	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	80	1	1770	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	81	1	1726	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	76	1	1651	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	75	1	1639	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	71	1	1556	2	Y	24	21	1			3
							26	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1771	-0-	-179	-0-	83	1	1671	2	Y	15	16	1	1	8	1
							17	9									
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	102	1	1967	2	Y	22	20	1	1	8	2
							24	9									
01	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	103	1	1911	2	Y	22	21	1	1	8	2
							24	9									
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	86	1	1735	2	Y	23	21	1	1	8	3
							25	9									
03	1982	N	1943	-0-	-39	-0-	91	1	1830	2	Y	20	20	1	1	8	2
							22	9									
04	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	79	1	1598	2	Y	20	21	1			1
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1903	N	1903	-0-		-0-	-0-		87	1	1765	2	Y	46	46	1	1	8	4
									51	9									
12	1752	N	1752	-0-		-0-	-0-		84	1	1614	2	Y	49	47	1	1	8	5
									54	9									
01	2159	N	2159	-0-		-0-	-0-		107	1	1980	2	Y	65	62	1	1	8	7
									72	9									
02	2462	N	2462	-0-		-0-	-0-		112	1	2260	2	Y	82	77	1	1	8	11
									90	9									
03	2406	X	2406	-0-		-0-	-0-		111	1	2221	2	Y	67	71	1	1	8	6
									74	9									
*04	2365	X	2365	-0-		-0-	-0-		110	1	2224	2	Y	28	32	1			2
									31	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

11	1817	N	1817	-0-		-0-	-0-		86	1	1731	2	Y	-0-					-0-
12	1875	N	1875	-0-		-0-	-0-		93	1	1782	2	Y	-0-					-0-
01	1823	N	1823	-0-		-0-	-0-		94	1	1729	2	Y	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-		-0-	-0-		79	1	1592	2	Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-		-0-	-0-		80	1	1607	2	Y	-0-					-0-
*04	1666	N	1666	-0-		-0-	-0-		79	1	1587	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

11	2383	N	2383	-0-		-0-	-0-		111	1	2238	2	Y	31	39	1	1	8	3
									34	9									
12	2557	N	2557	-0-		-0-	-0-		125	1	2390	2	Y	38	36	1	1	8	4
									42	9									
01	2540	N	2540	-0-		-0-	-0-		128	1	2366	2	Y	42	40	1	1	8	5
									46	9									
02	2355	N	2355	-0-		-0-	-0-		109	1	2201	2	Y	41	40	1	1	8	5
									45	9									
03	2445	N	2445	-0-		-0-	-0-		114	1	2290	2	Y	37	38	1	1	8	3
									41	9									
*04	2461	N	2461	-0-		-0-	-0-		113	1	2304	2	Y	40	40	1			3
									44	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

11	3960	X	3142	-0-		-818	-0-		147	1	2967	2	Y	25	26	1	1	8	2
									28	9									
12	4092	X	3711	-0-		-381	-0-		182	1	3492	2	Y	34	31	1	1	8	4
									37	9									
01	4092	X	3869	-0-		-223	-0-		196	1	3632	2	Y	37	36	1	1	8	4
									41	9									
02	3438	X	3438	-0-		-0-	-0-		161	1	3236	2	Y	37	35	1	1	8	5
									41	9									
03	3720	X	2924	-0-		-796	-0-		137	1	2758	2	Y	26	28	1	1	8	2
									29	9									
04	2940	X	2655	-0-		-285	-0-		125	1	2530	2	Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2371	-0-	-239	-0-	105	1	2245	2	Y	19	15	1			14
							21	9									
12	2635	N	2497	-0-	-138	-0-	117	1	2358	2	Y	20	20	1			14
							22	9									
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	124	1	2374	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
02	2291	N	2104	-0-	-187	-0-	101	1	1981	2	Y	20	23	1			11
							22	9									
03	2466	N	2319	-0-	-147	-0-	108	1	2187	2	Y	22	22	1			11
							24	9									
04	2340	N	2149	-0-	-191	-0-	99	1	2016	2	Y	31	25	1	3	8	14
							34	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
11	2490	N	2307	-0-	-183	-0-	98	1	2195	2	Y	13	6	1			7
							14	9									
12	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	109	1	2309	2	Y	28	17	1			18
							31	9									
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	118	1	2524	2	Y	31	42	1			7
							34	9									
02	2233	N	2157	-0-	-76	-0-	95	1	2033	2	Y	26	22	1			11
							29	9									
03	2449	N	2138	-0-	-311	-0-	94	1	2018	2	Y	24	20	1			15
							26	9									
04	2580	N	2391	-0-	-189	-0-	100	1	2222	2	Y	63	46	1	1	8	31
							69	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
11	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	72	1	1605	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1475	-0-	-168	-0-	66	1	1409	2	Y	-0-					-0-
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	80	1	1709	2	Y	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	78	1	1684	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1400	-0-	-88	-0-	62	1	1338	2	Y	-0-					-0-
*04	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	85	1	1883	2	Y	24	11	1	2	8	11
							26	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	148	1	2980	2	Y	61	58	1	1	8	5
							67	9									
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	155	1	2974	2	Y	71	67	1	1	8	8
							78	9									
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	146	1	2700	2	Y	70	69	1	1	8	8
							77	9									
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	143	1	2887	2	Y	82	78	1	1	8	11
							90	9									
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	145	1	2923	2	Y	69	72	1	1	8	7
							76	9									
*04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	146	1	2963	2	Y	-0-	7	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	112	1	2389	2	Y	15	4	1			11
							17	9									
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	123	1	2487	2	Y	16	16	1			11
							18	9									
01	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	124	1	2359	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
02	2407	N	2280	-0-	-127	-0-	111	1	2150	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
03	2573	N	2421	-0-	-152	-0-	113	1	2290	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
*04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	108	1	2199	2	Y	28	22	1	1	8	13
							31	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
11	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	123	1	2831	2	Y	23	5	1			18
							25	9									
12	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	134	1	2920	2	Y	26	22	1			22
							29	9									
01	3100	N	3266	-0-	166	166	142	1	3095	2	Y	26	42	1			6
							29	9									
02	2718	N	2552	-0-	-166	-0-	108	1	2422	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	124	1	2763	2	Y	22	20	1			7
							24	9									
04	2610	X	2389	-0-	-221	-0-	99	1	2250	2	Y	36	25	1	2	8	16
							40	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
11	2310	N	2146	-0-	-164	-0-	88	1	2024	2	Y	31	32	1			6
							34	9									
12	2821	N	2279	-0-	-542	-0-	97	1	2145	2	Y	34	37	1			3
							37	9									
01	2821	X	2374	-0-	-447	-0-	103	1	2217	2	Y	49	47	1			5
							54	9									
02	2639	X	2347	-0-	-292	-0-	100	1	2193	2	Y	49	43	1			11
							54	9									
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	125	1	2743	2	Y	62	60	1			13
							68	9									
*04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	116	1	2558	2	Y	4	13	1	4	8	-0-
							4	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3262	-0-	-368	-0-	136	1	3123	2	Y	3	13	1			1
							3	9									
12	3751	X	3499	-0-	-252	-0-	152	1	3344	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	157	1	3380	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	3509	X	3411	-0-	-98	-0-	148	1	3257	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	159	1	3514	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	148	1	3236	2	Y	33	28	1	3	8	3
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2934	N	2934	-0-		-0-	-0-	159	1	2761	2	Y	13	67	1			7
								14	9									
12	3100	N	3141	-0-		41	41	176	1	2946	2	Y	17	12	1			12
								19	9									
01	3100	N	3142	-0-		42	83	179	1	2933	2	Y	27	25	1			14
								30	9									
02	2756	N	2673	-0-		-83	-0-	138	1	2532	2	Y	3	12	1			5
								3	9									
03	2641	X	2641	-0-		-0-	-0-	151	1	2479	2	Y	10	11	1			4
								11	9									
*04	2593	X	2593	-0-		-0-	-0-	141	1	2413	2	Y	35	14	1			25
								39	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
11	1426	N	1426	-0-		-0-	-0-	67	1	1358	2	Y	1	3	1	1	8	-0-
								1	9									
12	1395	N	1263	-0-		-132	-0-	63	1	1199	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1395	N	932	-0-		-463	-0-	47	1	884	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	1644	N	1644	-0-		-0-	-0-	78	1	1565	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1768	N	1768	-0-		-0-	-0-	84	1	1683	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*04	1705	N	1705	-0-		-0-	-0-	80	1	1615	2	Y	9	8	1			1
								10	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
11	3088	X	3088	-0-		-0-	-0-	145	1	2925	2	Y	16	23	1	1	8	1
								18	9									
12	3173	X	3173	-0-		-0-	-0-	156	1	2996	2	Y	19	17	1	1	8	2
								21	9									
01	2975	X	2975	-0-		-0-	-0-	152	1	2802	2	Y	19	18	1	1	8	2
								21	9									
02	2843	X	2843	-0-		-0-	-0-	133	1	2687	2	Y	21	19	1	1	8	3
								23	9									
03	3207	X	3207	-0-		-0-	-0-	151	1	3035	2	Y	19	19	1	1	8	2
								21	9									
*04	2581	X	2581	-0-		-0-	-0-	121	1	2440	2	Y	18	18	1	1	8	1
								20	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4119	-0-		-171	-0-	171	1	3929	2	Y	17	14	1			3
								19	9									
12	4495	X	4207	-0-		-288	-0-	181	1	4006	2	Y	18	19	1			2
								20	9									
01	4495	X	3928	-0-		-567	-0-	173	1	3730	2	Y	23	22	1			3
								25	9									
02	4205	X	3635	-0-		-570	-0-	157	1	3454	2	Y	22	20	1			5
								24	9									
03	4495	X	4175	-0-		-320	-0-	180	1	3967	2	Y	25	25	1			5
								28	9									
04	3780	X	3245	-0-		-535	-0-	141	1	3103	2	Y	1	5	1	1	8	-0-
								1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2566	N	2566	-0-		-0-	-0-	119	1	2402	2	Y	41	44	1	1	8	3
								45	9									
12	2625	N	2625	-0-		-0-	-0-	127	1	2444	2	Y	49	46	1	1	8	5
								54	9									
01	2595	N	2595	-0-		-0-	-0-	130	1	2408	2	Y	52	50	1	1	8	6
								57	9									
02	2423	N	2423	-0-		-0-	-0-	112	1	2253	2	Y	53	51	1	1	8	7
								58	9									
03	2386	N	2386	-0-		-0-	-0-	111	1	2227	2	Y	44	46	1	1	8	4
								48	9									
*04	2525	N	2525	-0-		-0-	-0-	111	1	2240	2	Y	158	150	1	1	8	11
								174	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. GAS	(I) 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	2039	N	2039	-0-		-0-	-0-	96	1	1942	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	2040	N	2040	-0-		-0-	-0-	101	1	1938	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1975	N	1975	-0-		-0-	-0-	101	1	1873	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	1891	N	1891	-0-		-0-	-0-	89	1	1801	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	2004	N	2004	-0-		-0-	-0-	95	1	1908	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*04	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-	77	1	1555	2	Y	29	27	1			2
								32	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3669	-0-		-951	-0-	146	1	3267	2	Y	233	148	1			121
								256	9									
12	4619	X	3887	-0-		-732	-0-	172	1	3642	2	Y	66	145	1			42
								73	9									
01	4928	X	4928	-0-		-0-	-0-	215	1	4618	2	Y	86	109	1			19
								95	9									
02	4495	X	4132	-0-		-363	-0-	180	1	3868	2	Y	76	63	1			32
								84	9									
03	4805	X	4267	-0-		-538	-0-	185	1	4002	2	Y	73	59	1			46
								80	9									
04	4620	X	3869	-0-		-751	-0-	163	1	3649	2	Y	52	72	1			26
								57	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2244	N	2244	-0-		-0-	-0-	106	1	2128	2	Y	9	7	1	1	8	1
								10	9									
12	2276	N	2276	-0-		-0-	-0-	113	1	2152	2	Y	10	9	1	1	8	1
								11	9									
01	2263	N	1966	-0-		-297	-0-	100	1	1855	2	Y	10	9	1	1	8	1
								11	9									
02	2175	N	1952	-0-		-223	-0-	91	1	1850	2	Y	10	9	1	1	8	1
								11	9									
03	2026	N	1904	-0-		-122	-0-	90	1	1804	2	Y	9	8	1	1	8	1
								10	9									
04	1890	N	1753	-0-		-137	-0-	80	1	1625	2	Y	44	42	1			3
								48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	2886	-0-		-1764	-0-	132	1	2688	2	Y	60					71
								66	9									
12	4805	X	4475	-0-		-330	-0-	192	1	4200	2	Y	75	73	1			73
								83	9									
01	4774	X	3674	-0-		-1100	-0-	167	1	3423	2	Y	76	86	1			63
								84	9									
02	5097	X	5097	-0-		-0-	-0-	973	1	4016	2	Y	98	83	1			78
								108	9									
03	4676	X	4676	-0-		-0-	-0-	201	1	4369	2	Y	96	86	1			88
								106	9									
*04	4400	X	4400	-0-		-0-	-0-	185	1	4165	2	Y	45	86	1			47
								50	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

11	1920	N	831	-0-		-1089	-0-	39	1	792	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	571	-0-		-514	-0-	29	1	542	2	Y	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-		-0-	-0-	54	1	1002	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	611	-0-		-201	-0-	29	1	582	2	Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-		-0-	-0-	34	1	687	2	Y	-0-					-0-
*04	700	N	700	-0-		-0-	-0-	33	1	667	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

11	1200	N	599	-0-		-601	-0-	28	1	569	2	Y	2	19	1			-0-
								2	9									
12	1240	N	585	-0-		-655	-0-	29	1	553	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
01	868	N	545	-0-		-323	-0-	28	1	514	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
02	580	N	451	-0-		-129	-0-	21	1	428	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
03	458	N	458	-0-		-0-	-0-	21	1	435	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*04	580	N	580	-0-		-0-	-0-	23	1	481	2	Y	69	64	1			5
								76	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

11	2790	N	2624	-0-		-166	-0-	123	1	2489	2	Y	11	12	1	1	8	1
								12	9									
12	2914	N	2669	-0-		-245	-0-	131	1	2509	2	Y	26	23	1	1	8	3
								29	9									
01	2914	N	2775	-0-		-139	-0-	141	1	2602	2	Y	29	28	1	1	8	3
								32	9									
02	2796	N	2796	-0-		-0-	-0-	130	1	2631	2	Y	32	30	1	1	8	4
								35	9									
03	3059	N	3059	-0-		-0-	-0-	143	1	2883	2	Y	30	30	1	1	8	3
								33	9									
*04	2867	N	2867	-0-		-0-	-0-	134	1	2701	2	Y	29	28	1	2	8	2
								32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	117	1	2367	2	Y	27	25	1			2
							30	9									
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	128	1	2452	2	Y	34	32	1			4
							37	9									
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	126	1	2347	2	Y	34	34	1			4
							37	9									
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	108	1	2177	2	Y	35	34	1			5
							39	9									
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	111	1	2241	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
*04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	109	1	2199	2	Y	-0-	3	1			-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	219	1	4437	2	Y	3	4	1	1	8	-0-
							3	9									
12	4774	X	4312	-0-	-462	-0-	214	1	4094	2	Y	4	3	1	1	8	-0-
							4	9									
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	259	1	4800	2	Y	5	4	1	1	8	-0-
							6	9									
02	4466	X	4310	-0-	-156	-0-	203	1	4101	2	Y	5	3	1	1	8	1
							6	9									
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	233	1	4698	2	Y	4	4	1	1	8	-0-
							4	9									
*04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	220	1	4456	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2122	-0-	-218	-0-	99	1	1992	2	Y	28	30	1			2
							31	9									
12	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	113	1	2164	2	Y	37	35	1			4
							41	9									
01	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	116	1	2152	2	Y	39	39	1			4
							43	9									
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	101	1	2033	2	Y	41	40	1			5
							45	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	105	1	2115	2	Y	35	37	1			3
							39	9									
*04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	101	1	2042	2	Y	34	35	1			2
							37	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2296	-0-	-134	-0-	108	1	2173	2	Y	14	21	1	1	8	1
							15	9									
12	2511	N	2306	-0-	-205	-0-	113	1	2174	2	Y	17	15	1	1	8	2
							19	9									
01	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	126	1	2340	2	Y	18	17	1	1	8	2
							20	9									
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	108	1	2174	2	Y	19	18	1	1	8	2
							21	9									
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	111	1	2237	2	Y	17	16	1	1	8	2
							19	9									
04	2400	N	2255	-0-	-145	-0-	106	1	2149	2	Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	72	1	1648	2	Y	-0-					-0-
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	74	1	1652	2	Y	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	79	1	1694	2	Y	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	74	1	1628	2	Y	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	79	1	1746	2	Y	-0-					-0-
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	75	1	1660	2	Y	40	35	1	1	8	4
							44	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
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	100	1	2026	2	Y	103	93	1	1	8	9
							113	9									
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	114	1	2181	2	Y	128	122	1	1	8	14
							141	9									
01	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	96	1	1777	2	Y	113	113	1	1	8	13
							124	9									
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	91	1	1825	2	Y	127	122	1	1	8	17
							140	9									
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	77	1	1544	2	Y	91	98	1	1	8	9
							100	9									
*04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	98	1	1966	2	Y	3	9	1	3	8	-0-
							3	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

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

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	106	1	2359	2	Y	25	12	1			13
							28	9									
12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	122	1	2577	2	Y	56	33	1			36
							62	9									
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	136	1	2913	2	Y	64	86	1			14
							70	9									
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	123	1	2647	2	Y	63	50	1			27
							69	9									
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	125	1	2692	2	Y	58	48	1			37
							64	9									
*04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	95	1	2131	2	Y	66	68	1	4	8	31
							73	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
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	98	1	2206	2	Y	-0-					-0-
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	110	1	2311	2	Y	-0-					-0-
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	111	1	2378	2	Y	-0-					-0-
02	2204	N	2171	-0-	-33	-0-	97	1	2074	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	103	1	2225	2	Y	-0-					-0-
*04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	95	1	2134	2	Y	107	53	1			54
							118	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3806	X	3806	-0-		-0-	-0-	203	1	3514	2	Y	81	37	1			44
								89	9									
12	3441	X	3111	-0-		-330	-0-	169	1	2854	2	Y	80	66	1			58
								88	9									
01	3702	X	3702	-0-		-0-	-0-	203	1	3335	2	Y	149	127	1			80
								164	9									
02	3244	X	3244	-0-		-0-	-0-	166	1	3061	2	Y	15	67	1			28
								17	9									
03	3552	X	3552	-0-		-0-	-0-	200	1	3279	2	Y	66	68	1			26
								73	9									
04	3780	X	3081	-0-		-699	-0-	170	1	2900	2	Y	10	29	1			7
								11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	1813	-0-		-977	-0-	74	1	1714	2	Y	23	23	1			5
								25	9									
12	2573	N	2321	-0-		-252	-0-	99	1	2189	2	Y	30	32	1			3
								33	9									
01	2170	N	2022	-0-		-148	-0-	88	1	1894	2	Y	36	35	1			4
								40	9									
02	1768	N	1768	-0-		-0-	-0-	76	1	1657	2	Y	32	29	1			7
								35	9									
03	2325	N	2302	-0-		-23	-0-	98	1	2158	2	Y	42	40	1			9
								46	9									
*04	2284	N	2284	-0-		-0-	-0-	98	1	2173	2	Y	12	17	1	3	8	1
								13	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4764	X	4764	-0-		-0-	-0-	221	1	4476	2	Y	61	65	1	1	8	5
								67	9									
12	4992	X	4992	-0-		-0-	-0-	244	1	4667	2	Y	74	70	1	1	8	8
								81	9									
01	4895	X	4895	-0-		-0-	-0-	246	1	4562	2	Y	79	77	1	1	8	9
								87	9									
02	4542	X	4542	-0-		-0-	-0-	211	1	4244	2	Y	79	77	1	1	8	10
								87	9									
03	4761	X	4761	-0-		-0-	-0-	221	1	4462	2	Y	71	73	1	1	8	7
								78	9									
*04	4609	X	4609	-0-		-0-	-0-	217	1	4392	2	Y	-0-	7	1			-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3468	-0-		-132	-0-	162	1	3269	2	Y	34	31	1			3
								37	9									
12	3748	X	3748	-0-		-0-	-0-	184	1	3518	2	Y	42	40	1			5
								46	9									
01	3736	X	3736	-0-		-0-	-0-	189	1	3497	2	Y	45	45	1			5
								50	9									
02	3480	X	2852	-0-		-628	-0-	133	1	2677	2	Y	38	38	1			5
								42	9									
03	3820	X	3820	-0-		-0-	-0-	178	1	3595	2	Y	43	44	1			4
								47	9									
*04	3582	X	3582	-0-		-0-	-0-	166	1	3362	2	Y	49	49	1	1	8	3
								54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2292	N	2292	-0-		-0-	-0-	107	1	2157	2	Y	25	23	1			2
								28	9									
12	2513	N	2513	-0-		-0-	-0-	123	1	2354	2	Y	33	31	1			4
								36	9									
01	2356	N	2015	-0-		-341	-0-	102	1	1883	2	Y	27	28	1			3
								30	9									
02	2204	N	1689	-0-		-515	-0-	79	1	1581	2	Y	26	26	1			3
								29	9									
03	2356	N	2194	-0-		-162	-0-	103	1	2059	2	Y	29	29	1			3
								32	9									
*04	2420	N	2420	-0-		-0-	-0-	114	1	2305	2	Y	1	3	1	1	8	-0-
								1	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1667	N	1667	-0-		-0-	-0-	75	1	1513	2	Y	72	66	1			6
								79	9									
12	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-	92	1	1764	2	Y	98	93	1			11
								108	9									
01	1788	N	1788	-0-		-0-	-0-	86	1	1596	2	Y	96	96	1			11
								106	9									
02	1743	N	1743	-0-		-0-	-0-	77	1	1554	2	Y	102	100	1			13
								112	9									
03	1585	N	1585	-0-		-0-	-0-	71	1	1426	2	Y	80	85	1			8
								88	9									
*04	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	69	1	1395	2	Y	35	39	1	2	8	2
								39	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4295	-0-		-235	-0-	175	1	4025	2	Y	86	69	1			17
								95	9									
12	4650	X	4548	-0-		-102	-0-	193	1	4253	2	Y	93	102	1			8
								102	9									
01	4619	X	4435	-0-		-184	-0-	191	1	4106	2	Y	125	119	1			14
								138	9									
02	4321	X	4228	-0-		-93	-0-	178	1	3916	2	Y	122	109	1			27
								134	9									
03	4564	X	4533	-0-		-31	-0-	190	1	4199	2	Y	131	130	1			28
								144	9									
*04	4219	X	4219	-0-		-0-	-0-	183	1	4010	2	Y	24	48	1	2	8	2
								26	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3065	X	3065	-0-		-0-	-0-	145	1	2906	2	Y	13	26	1			1
								14	9									
12	3148	X	3148	-0-		-0-	-0-	155	1	2975	2	Y	16	15	1			2
								18	9									
01	3012	X	3012	-0-		-0-	-0-	154	1	2840	2	Y	16	16	1			2
								18	9									
02	3037	X	3037	-0-		-0-	-0-	143	1	2874	2	Y	18	18	1			2
								20	9									
03	3199	X	3199	-0-		-0-	-0-	151	1	3029	2	Y	17	17	1			2
								19	9									
*04	3062	X	3062	-0-		-0-	-0-	142	1	2887	2	Y	30	30	1			2
								33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2714	-0-	-406	-0-	128	1 9	2585	2	Y	1	1	1			-0-
12	3162	X	3000	-0-	-162	-0-	148	1 9	2851	2	Y	1	1	1			-0-
01	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	162	1 9	2992	2	Y	1	1	1			-0-
02	2929	X	2453	-0-	-476	-0-	116	1 9	2336	2	Y	1	1	1			-0-
03	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	138	1 9	2778	2	Y	1	1	1			-0-
*04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	129	1 9	2622	2	Y	12	11	1			1
							13										

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
11	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	90	1 9	1910	2	Y	8	2	1			6
12	1705	X	1669	-0-	-36	-0-	79	1 9	1584	2	Y	5	7	1			4
01	1705	X	1316	-0-	-389	-0-	65	1 9	1245	2	Y	5	6	1			3
02	1595	X	930	-0-	-665	-0-	45	1 9	881	2	Y	4	5	1			2
03	1080	X	1024	-0-	-56	-0-	48	1 9	972	2	Y	4	4	1			2
04	900	N	704	-0-	-196	-0-	33	1	671	2	Y	-0-	2	1			-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
11	1560	N	1383	-0-	-177	-0-	61	1 18 9	1304	2	Y	16	4	1			12
12	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	71	1 20 9	1426	2	Y	18	17	1			13
01	1767	N	1413	-0-	-354	-0-	69	1 19 9	1325	2	Y	17	19	1			11
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	66	1 22 9	1272	2	Y	20	20	1			11
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	90	1 28 9	1808	2	Y	25	23	1			13
*04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	83	1 4 9	1688	2	Y	4	13	1	4	8	-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	2833	-0-	-947	-0-	121	1 17 9	2695	2	Y	15	36	1			8
12	3906	X	3035	-0-	-871	-0-	136	1 39 9	2860	2	Y	35	21	1			22
01	3441	X	1963	-0-	-1478	-0-	87	1 25 9	1851	2	Y	23	40	1			5
02	3219	X	1882	-0-	-1337	-0-	83	1 25 9	1774	2	Y	23	18	1			10
03	3090	X	2004	-0-	-1086	-0-	88	1 24 9	1892	2	Y	22	18	1			14
*04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	89	1 28 9	1989	2	Y	25	26	1	1	8	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1940	-0-	-490	-0-	84	1	1777	2	Y	72	22	1			54
							79	9									
12	2511	X	1660	-0-	-851	-0-	75	1	1517	2	Y	62	72	1			44
							68	9									
01	2511	X	1315	-0-	-1196	-0-	62	1	1196	2	Y	52	63	1			33
							57	9									
02	1885	X	1244	-0-	-641	-0-	58	1	1124	2	Y	56	58	1			31
							62	9									
03	2015	X	1530	-0-	-485	-0-	69	1	1391	2	Y	64	62	1			33
							70	9									
*04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	92	1	1877	2	Y	-0-	33	1			-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
11	2979	N	2950	-0-	-29	-0-	139	1	2799	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
12	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	152	1	2903	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	164	1	3041	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	138	1	2784	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	147	1	2972	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
*04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	142	1	2869	2	Y	19	19	1			1
							21	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
11	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	209	1	4799	2	Y	64	56	1			13
							70	9									
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	222	1	4893	2	Y	67	74	1			6
							74	9									
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	216	1	4641	2	Y	88	84	1			10
							97	9									
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	196	1	4296	2	Y	84	76	1			18
							92	9									
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	207	1	4557	2	Y	89	88	1			19
							98	9									
*04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	202	1	4429	2	Y	25	40	1	1	8	3
							28	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	84	1	1882	2	Y	31	15	1			16
							34	9									
12	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	55	1	1161	2	Y	41	31	1			26
							45	9									
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	72	1	1546	2	Y	55	69	1			12
							61	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	78	1	1689	2	Y	64	49	1			27
							70	9									
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	92	1	2004	2	Y	69	52	1			44
							76	9									
*04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	85	1	1886	2	Y	48	67	1	2	8	23
							53	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
11	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	96	1	1945	2	Y	-0-	20	1			-0-
12	2139	N	1551	-0-	-588	-0-	77	1	1474	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1149	-0-	-587	-0-	59	1	1090	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1547	-0-	-425	-0-	73	1	1474	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	67	1	1358	2	Y	-0-					-0-
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	71	1	1427	2	Y	16	15	1			1
							18	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
11	4230	X	3332	-0-	-898	-0-	158	1	3174	2	Y	-0-	7	1			-0-
12	4371	X	3256	-0-	-1115	-0-	161	1	3095	2	Y	-0-					-0-
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	186	1	3448	2	Y	-0-					-0-
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	155	1	3134	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3326	-0-	-146	-0-	157	1	3169	2	Y	-0-					-0-
*04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	151	1	3062	2	Y	37	34	1			3
							41	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
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	106	1	2133	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	117	1	2249	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	121	1	2240	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	104	1	2101	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	112	1	2253	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
*04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	108	1	2193	2	Y	25	23	1	1	8	2
							28	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
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	123	1	2621	2	Y	29	20	1			22
							32	9									
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	136	1	2755	2	Y	31	31	1			22
							34	9									
01	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	135	1	2559	2	Y	30	33	1			19
							33	9									
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	128	1	2498	2	Y	34	34	1			19
							37	9									
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	138	1	2775	2	Y	35	36	1			18
							39	9									
*04	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	117	1	2388	2	Y	21	29	1			10
							23	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	N	2145	-0-	-105	-0-	88	1	2005	2	Y	47	42	1			10
							52	9									
12	2449	N	2065	-0-	-384	-0-	87	1	1927	2	Y	46	52	1			4
							51	9									
01	2232	N	1881	-0-	-351	-0-	81	1	1736	2	Y	58	55	1			7
							64	9									
02	2088	N	2083	-0-	-5	-0-	87	1	1923	2	Y	66	59	1			14
							73	9									
03	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	87	1	1913	2	Y	65	65	1			14
							72	9									
*04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	87	1	1920	2	Y	86	89	1	2	8	9
							95	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4211	-0-	-109	-0-	170	1	3907	2	Y	122	107	1			25
							134	9									
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	192	1	4237	2	Y	137	150	1			12
							151	9									
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	195	1	4188	2	Y	188	179	1			21
							207	9									
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	178	1	3913	2	Y	180	161	1			40
							198	9									
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	186	1	4121	2	Y	190	190	1			40
							209	9									
*04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	185	1	4075	2	Y	46	78	1	3	8	5
							51	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1636	-0-	-194	-0-	76	1	1527	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
12	1891	N	1690	-0-	-201	-0-	82	1	1568	2	Y	36	35	1			4
							40	9									
01	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	81	1	1488	2	Y	37	37	1			4
							41	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	83	1	1682	2	Y	47	45	1			6
							52	9									
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	92	1	1857	2	Y	43	45	1			4
							47	9									
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	86	1	1734	2	Y	43	43	1	1	8	3
							47	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	190	1	3285	2	Y	-0-	106	1			-0-
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	200	1	3351	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2426	-0-	-581	-0-	140	1	2286	2	Y	-0-					-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	162	1	2975	2	Y	-0-					-0-
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	154	1	2525	2	Y	-0-					-0-
*04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	175	1	2987	2	Y	93	27	1			66
							102	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	34	1	786	2	Y	53	17	1			42
							58	9									
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	39	1	849	2	Y	61	51	1			52
							67	9									
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	40	1	860	2	Y	61	99	1			14
							67	9									
02	841	N	783	-0-	-58	-0-	32	1	700	2	Y	46	49	1			11
							51	9									
03	961	N	931	-0-	-30	-0-	38	1	831	2	Y	56	50	1			17
							62	9									
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	37	1	850	2	Y	15	25	1			7
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	61	1	2668	2	N	28					90
							31	9									
12	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	69	1	2760	2	N	52					142
							57	9									
01	3069	X	2744	-0-	-325	-0-	67	1	2671	2	N	5					147
							6	9									
02	2813	X	2565	-0-	-248	-0-	59	1	2467	2	N	35					182
							39	9									
03	2883	X	2583	-0-	-300	-0-	59	1	2507	2	N	15					197
							17	9									
04	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	56	1	2354	2	N	25					222
							28	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. (I) GAS 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	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	158	1	3642	2	Y	80	72	1			16
							88	9									
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	175	1	3857	2	Y	87	95	1			8
							96	9									
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	162	1	3475	2	Y	109	105	1			12
							120	9									
02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	165	1	3611	2	Y	116	102	1			26
							128	9									
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	172	1	3792	2	Y	122	122	1			26
							134	9									
*04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	152	1	3345	2	Y	307	299	1			34
							338	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	92	1	2118	2	Y	378	305	1			77
							416	9									
12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	103	1	2266	2	Y	416	457	1			36
							458	9									
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	90	1	1942	2	Y	44	75	1			5
							48	9									
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	93	1	2045	2	Y	48	42	1			11
							53	9									
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	94	1	2055	2	Y	48	49	1			10
							53	9									
*04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	88	1	1929	2	Y	18	22	1	4	8	2
							20	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3125	-0-	-235	-0-	145	1	2932	2	Y	44	51	1			4
							48	9									
12	3472	X	2968	-0-	-504	-0-	144	1	2772	2	Y	47	46	1			5
							52	9									
01	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	152	1	2823	2	Y	53	52	1			6
							58	9									
02	3132	X	3000	-0-	-132	-0-	139	1	2797	2	Y	58	56	1			8
							64	9									
03	3348	X	2824	-0-	-524	-0-	131	1	2643	2	Y	45	49	1			4
							50	9									
04	3120	X	2878	-0-	-242	-0-	134	1	2725	2	Y	17	20	1			1
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	89	1	1896	2	Y	14	25	1			10
							15	9									
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	97	1	1941	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	102	1	1935	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	83	1	1623	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	90	1	1822	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
*04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	93	1	1901	2	Y	92	53	1	2	8	44
							101	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2959	-0-	-71	-0-	121	1	2785	2	Y	48	89	1			38
							53	9									
12	3131	X	2900	-0-	-231	-0-	125	1	2719	2	Y	51	46	1			43
							56	9									
01	3131	X	2817	-0-	-314	-0-	122	1	2642	2	Y	48	80	1			11
							53	9									
02	2929	X	2810	-0-	-119	-0-	118	1	2641	2	Y	46	46	1			11
							51	9									
03	3068	X	2984	-0-	-84	-0-	126	1	2806	2	Y	47	44	1			14
							52	9									
*04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	123	1	2788	2	Y	54	41	1	4	8	23
							59	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	150	1	3360	2	Y	17	103	1			9
							19	9									
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	161	1	3402	2	Y	34	21	1			22
							37	9									
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	157	1	3370	2	Y	36	50	1			8
							40	9									
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	146	1	3142	2	Y	35	28	1			15
							39	9									
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	153	1	3305	2	Y	33	27	1			21
							36	9									
*04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	138	1	3081	2	Y	40	41	1			20
							44	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	86	1	1739	2	Y	46	50	1			4
							51	9									
12	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	86	1	1650	2	Y	51	49	1			6
							56	9									
01	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	92	1	1713	2	Y	56	56	1			6
							62	9									
02	1827	N	1743	-0-	-84	-0-	79	1	1599	2	Y	59	57	1			8
							65	9									
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	84	1	1699	2	Y	52	55	1			5
							57	9									
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	82	1	1656	2	Y	2	5	1	2	8	-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	102	1	2047	2	Y	18	28	1			2
							20	9									
12	2201	N	1912	-0-	-289	-0-	94	1	1798	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
01	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	100	1	1851	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
02	2088	N	1619	-0-	-469	-0-	76	1	1523	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
03	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	88	1	1758	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
*04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	92	1	1852	2	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	127	1	2561	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	140	1	2690	2	Y	37	36	1			4
							41	9									
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	145	1	2689	2	Y	41	40	1			5
							45	9									
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	137	1	2764	2	Y	46	45	1			6
							51	9									
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	135	1	2717	2	Y	38	40	1			4
							42	9									
*04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	134	1	2708	2	Y	33	34	1	1	8	2
							36	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	163	1	3288	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	215	1	4116	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	193	1	3565	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	170	1	3414	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	185	1	3714	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
*04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	152	1	3065	2	Y	56	53	1	1	8	4
							62	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	3605	-0-	-2155	-0-	167	1	3359	2	Y	72	66	1			6
							79	9									
12	5952	X	3871	-0-	-2081	-0-	187	1	3585	2	Y	90	86	1			10
							99	9									
01	5859	X	4256	-0-	-1603	-0-	212	1	3927	2	Y	106	104	1			12
							117	9									
02	5481	X	4038	-0-	-1443	-0-	185	1	3732	2	Y	110	108	1			14
							121	9									
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	163	1	3279	2	Y	82	88	1			8
							90	9									
*04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	271	1	5498	2	Y	-0-	8	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	106	1	2447	2	Y	68	14	1			54
							75	9									
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	123	1	2677	2	Y	79	65	1			68
							87	9									
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	124	1	2699	2	Y	78	128	1			18
							86	9									
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	112	1	2493	2	Y	68	70	1			16
							75	9									
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	116	1	2578	2	Y	71	66	1			21
							78	9									
*04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	108	1	2444	2	Y	54	48	1	4	8	23
							59	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
11	3930	X	3007	-0-	-923	-0-	125	1	2865	2	Y	15	23	1			3
							17	9									
12	3937	X	3292	-0-	-645	-0-	141	1	3132	2	Y	17	19	1			1
							19	9									
01	3937	X	3739	-0-	-198	-0-	164	1	3545	2	Y	27	25	1			3
							30	9									
02	3683	X	3401	-0-	-282	-0-	146	1	3227	2	Y	25	22	1			6
							28	9									
03	3751	X	3479	-0-	-272	-0-	150	1	3300	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
04	3510	X	2868	-0-	-642	-0-	123	1	2700	2	Y	41	41	1	2	8	4
							45	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
11	3420	X	3219	-0-	-201	-0-	144	1	3075	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3230	-0-	-304	-0-	152	1	3078	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	164	1	3143	2	Y	-0-					-0-
02	3306	X	2966	-0-	-340	-0-	145	1	2821	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	155	1	3145	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	150	1	3043	2	Y	15	7	1	1	8	7
							17	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	2527	-0-	-923	-0-	119	1	2399	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	3565	X	3234	-0-	-331	-0-	160	1	3063	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	3565	X	3156	-0-	-409	-0-	161	1	2982	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	3335	X	2801	-0-	-534	-0-	132	1	2656	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
03	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	149	1	3016	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	3120	X	2803	-0-	-317	-0-	132	1	2671	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3032	-0-	-808	-0-	143	1	2874	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
12	3968	X	3766	-0-	-202	-0-	186	1	3557	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
01	3813	X	3676	-0-	-137	-0-	187	1	3464	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	182	1	3686	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
03	3307	X	3301	-0-	-6	-0-	155	1	3125	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
*04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	142	1	2873	2	Y	-0-	2	1			-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3315	-0-	-585	-0-	152	1	3080	2	Y	75	73	1			6
							83	9									
12	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	173	1	3302	2	Y	93	89	1			10
							102	9									
01	3689	X	3282	-0-	-407	-0-	163	1	3018	2	Y	92	92	1			10
							101	9									
02	3451	X	3083	-0-	-368	-0-	141	1	2837	2	Y	95	93	1			12
							105	9									
03	3565	X	3387	-0-	-178	-0-	156	1	3134	2	Y	88	92	1			8
							97	9									
04	3450	X	3059	-0-	-391	-0-	144	1	2915	2	Y	-0-	8	1			-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	154	1	3550	2	Y	122	97	1			25
							134	9									
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	174	1	3831	2	Y	135	148	1			12
							149	9									
01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	180	1	3870	2	Y	190	181	1			21
							209	9									
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	158	1	3465	2	Y	175	158	1			38
							193	9									
03	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	170	1	3744	2	Y	189	187	1			40
							208	9									
*04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	165	1	3632	2	Y	72	102	1	2	8	8
							79	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	240	1	5485	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5182	-0-	-584	-0-	224	1	4958	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5574	-0-	-192	-0-	247	1	5327	2	Y	-0-					-0-
02	5394	X	5295	-0-	-99	-0-	230	1	5065	2	Y	-0-					-0-
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	249	1	5496	2	Y	-0-					-0-
*04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	236	1	5182	2	Y	33	27	1	3	8	3
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	209	1	4796	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	220	1	4863	2	Y	-0-					-0-
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	229	1	4915	2	Y	-0-					-0-
02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	215	1	4730	2	Y	-0-					-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	220	1	4846	2	Y	-0-					-0-
*04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	211	1	4637	2	Y	29	26	1			3
							32	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

11	3330	X	2626	-0-	-704	-0-	123	1	2484	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
12	3441	X	2845	-0-	-596	-0-	140	1	2682	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
01	3441	X	2344	-0-	-1097	-0-	119	1	2204	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	137	1	2762	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
03	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	137	1	2768	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
*04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	151	1	3060	2	Y	17	17	1	1	8	1
							19	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

11	3000	X	2901	-0-	-99	-0-	120	1	2759	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
12	3162	X	2684	-0-	-478	-0-	116	1	2547	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
01	3162	X	2800	-0-	-362	-0-	123	1	2646	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
02	2958	X	2636	-0-	-322	-0-	114	1	2492	2	Y	27	24	1			6
							30	9									
03	3096	X	2627	-0-	-469	-0-	113	1	2484	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
04	2730	X	2578	-0-	-152	-0-	111	1	2448	2	Y	17	16	1	6	8	1
							19	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	172	1	3473	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	183	1	3508	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	188	1	3476	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	160	1	3220	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	172	1	3465	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	163	1	3286	2	Y	13	12	1	1	8	1
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	182	1	3879	2	Y	-0-					-0-
12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	201	1	4054	2	Y	-0-					-0-
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	202	1	3853	2	Y	-0-					-0-
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	180	1	3503	2	Y	-0-					-0-
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	182	1	3691	2	Y	-0-					-0-
*04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	175	1	3552	2	Y	18	7	1	4	8	7
							20	9									

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	248	1	4101	2	Y	50	185	1			70
							55	9									
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	194	1	3693	2	Y	60					130
							66	9									
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	204	1	3427	2	Y	47					177
							52	9									
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	214	1	3403	2	Y	52	177	1			52
							57	9									
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	237	1	3941	2	Y	56					108
							62	9									
*04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	275	1	4124	2	Y	42					150
							46	9									

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	173	1	3129	2	Y	17					36
							19	9									
12	3689	X	3364	-0-	-325	-0-	190	1	3128	2	Y	42					78
							46	9									
01	3689	X	3634	-0-	-55	-0-	198	1	3392	2	Y	40	54	1			64
							44	9									
02	3451	X	3366	-0-	-85	-0-	170	1	3153	2	Y	39	70	1			33
							43	9									
03	3534	X	3440	-0-	-94	-0-	186	1	3220	2	Y	31					64
							34	9									
*04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	177	1	3225	2	Y	29	61	1	2	8	30
							32	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

11	5550	X	4689	-0-	-861	-0-	218	1	4418	2	Y	48					64
							53	9									
12	5580	X	4449	-0-	-1131	-0-	193	1	4216	2	Y	36	65	1			35
							40	9									
01	5580	X	4120	-0-	-1460	-0-	189	1	3885	2	Y	42	42	1			35
							46	9									
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	1063	1	4388	2	Y	51	45	1			41
							56	9									
03	5146	X	4955	-0-	-191	-0-	216	1	4685	2	Y	49	45	1			45
							54	9									
*04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	214	1	4799	2	Y	46	44	1	1	8	46
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3661	-0-	-269	-0-	162	1	3433	2	Y	60	15	1			45
							66	9									
12	4030	X	3933	-0-	-97	-0-	182	1	3679	2	Y	65	64	1			46
							72	9									
01	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	189	1	3607	2	Y	67	70	1			43
							74	9									
02	3625	X	3276	-0-	-349	-0-	156	1	3048	2	Y	65	72	1			36
							72	9									
03	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	170	1	3439	2	Y	68	69	1			35
							75	9									
*04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	163	1	3318	2	Y	31	49	1	4	8	13
							34	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
11	3750	X	3481	-0-	-269	-0-	164	1	3309	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	179	1	3416	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	3875	X	3524	-0-	-351	-0-	180	1	3335	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	3567	X	3308	-0-	-259	-0-	156	1	3143	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	166	1	3361	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	165	1	3336	2	Y	26	24	1	1	8	2
							29	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
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	221	1	5078	2	Y	17	23	1			3
							19	9									
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	229	1	5053	2	Y	17	19	1			1
							19	9									
01	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	249	1	5346	2	Y	25	23	1			3
							28	9									
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	229	1	5032	2	Y	24	22	1			5
							26	9									
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	239	1	5274	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
*04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	235	1	5170	2	Y	56	55	1			6
							62	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	14667	-0-	-1443	-0-	626	1	14041	2	N	-0-					150
12	16647	X	14865	-0-	-1782	-0-	675	1	14190	2	N	-0-					150
01	15748	X	14532	-0-	-1216	-0-	663	1	13869	2	N	-0-					150
02	14616	X	11566	-0-	-3050	-0-	518	1	11035	2	N	12					162
							13	9									
*03	15531	X	13572	-0-	-1959	-0-	605	1	12902	2	N	59					221
							65	9									
04	14670	X	13072	-0-	-1598	-0-	568	1	12500	2	N	4	191	1	4	8	30
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	88	2	1	9	N	1					49
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	158	2	1	9	N	1					50
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2					52
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1					53
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1					54
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2					56

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					32
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					32
01	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			Y	-0-					32
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					32
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					32
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					32

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					5
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					5
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					5
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	165	2			Y	-0-					5
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2612	-0-	-28	-0-	2612	2			Y	-0-					113
12	2728	X	2414	-0-	-314	-0-	2414	2			Y	-0-					113
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					113
02	2523	N	2113	-0-	-410	-0-	2113	2			Y	-0-					113
03	2418	N	1408	-0-	-1010	-0-	1408	2			Y	-0-					113
04	2580	N	2071	-0-	-509	-0-	2071	2			Y	-0-					113

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					75
12	3038	X	2684	-0-	-354	-0-	2677	2	7	9	Y	6	6	8			75
01	3038	X	2601	-0-	-437	-0-	2601	2			Y	-0-					75
02	2465	N	2317	-0-	-148	-0-	2317	2			Y	-0-					75
03	2635	N	2534	-0-	-101	-0-	2428	2	106	9	Y	96	149	1	2	8	20
04	2520	N	2191	-0-	-329	-0-	2191	2			Y	-0-					20

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	327	-0-	-50	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	518	-0-	-62	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	77	-0-	-403	-0-	77	2			Y	-0-					14
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					14
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					14
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					14
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					14
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					120
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					120
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					120
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					120
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					120
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	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
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					168
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1830	2	7	9	Y	6	100	1	6	8	68
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1782	2	2	9	Y	2	2	8			68
02	1682	N	1618	-0-	-64	-0-	1607	2	11	9	Y	10	10	8			68
03	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1788	2			Y	-0-					68
04	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1658	2			Y	-0-					68

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
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					25
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					25
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					25
02	1595	N	1374	-0-	-221	-0-	1374	2			Y	-0-					25
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					25
*04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					25

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
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					130
12	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-					130
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					130
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					130
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					130
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					130

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					3
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					3
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					3
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			Y	-0-					141
12	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			Y	-0-					141
01	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			Y	-0-					141
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1216	2	111	9	Y	101	183	1			59
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					59
*04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					15
12	14B2	EXT	51	-0-	51	52	51	2			Y	-0-					15
01	14B2	EXT	85	-0-	85	137	85	2			Y	-0-					15
02	137	X	-0-	-0-	-137	-0-					Y	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					49
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					49
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					49
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					49
03	806	N	557	-0-	-249	-0-	557	2			Y	-0-					49
04	750	N	522	-0-	-228	-0-	522	2			Y	-0-					49

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					38
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					38
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					38
02	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					38
03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					38
04	2190	X	2172	-0-	-18	-0-	2172	2			Y	-0-					38

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

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

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1183	2	17	9	N	15					155
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1190	2	24	9	N	22	172	1			5
01	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1170	2	22	9	N	20					25
02	1160	N	1108	-0-	-52	-0-	1094	2	14	9	N	13					38
03	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1091	2	6	9	N	5					43
04	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1058	2	24	9	N	22					65

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	9525	-0-	-195	-0-	9525	2			N	-0-					55
12	10044	X	9621	-0-	-423	-0-	9589	2	32	9	N	29	29	8			55
01	10044	X	9684	-0-	-360	-0-	9684	2			N	-0-					55
02	9367	X	8927	-0-	-440	-0-	8927	2			N	-0-					55
03	10013	X	9609	-0-	-404	-0-	9562	2	47	9	N	43	34	1	6	8	58
04	9540	X	9381	-0-	-159	-0-	9381	2			N	-0-					58

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16230	X	15449	-0-	-781	-0-	556	1	14715	2	N	162	177	1			55
							178	9									
12	16430	X	15464	-0-	-966	-0-	581	1	14842	2	N	37					92
							41	9									
01	16430	X	14429	-0-	-2001	-0-	570	1	13757	2	N	93					185
							102	9									
02	15312	X	13251	-0-	-2061	-0-	522	1	12622	2	N	97	183	1			99
							107	9									
03	16120	X	14555	-0-	-1565	-0-	565	1	13862	2	N	116					215
							128	9									
04	15450	X	13590	-0-	-1860	-0-	541	1	12976	2	N	66	222	1			59
							73	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	9297	-0-	-663	-0-	330	1	8751	2	N	196	166	1			190
							216	9									
12	9858	X	9312	-0-	-546	-0-	350	1	8962	2	N	-0-					190
01	9858	X	8741	-0-	-1117	-0-	344	1	8351	2	N	42	178	1			54
							46	9									
02	9048	X	8495	-0-	-553	-0-	330	1	7988	2	N	161					215
							177	9									
03	9610	X	8980	-0-	-630	-0-	349	1	8550	2	N	74	180	1			109
							81	9									
04	9300	X	7968	-0-	-1332	-0-	316	1	7588	2	N	58	135	1			32
							64	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	10892	-0-	-1348	-0-	394	1	10439	2	N	54					165
							59	9									
12	12028	X	10515	-0-	-1513	-0-	396	1	10119	2	N	-0-					165
01	11811	X	10105	-0-	-1706	-0-	400	1	9652	2	N	48	171	1			42
							53	9									
02	10527	X	9648	-0-	-879	-0-	378	1	9148	2	N	111					153
							122	9									
03	11253	X	10318	-0-	-935	-0-	399	1	9884	2	N	32					185
							35	9									
04	10890	X	9091	-0-	-1799	-0-	362	1	8687	2	N	38	179	1			44
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	10131	-0-	-759	-0-	363	1	9606	2	N	147	182	1			125
							162	9									
12	10912	X	10047	-0-	-865	-0-	378	1	9669	2	N	-0-					125
01	10912	X	9602	-0-	-1310	-0-	382	1	9220	2	N	-0-					125
02	10121	X	9407	-0-	-714	-0-	365	1	8821	2	N	201	183	1			143
							221	9									
03	10478	X	10094	-0-	-384	-0-	392	1	9612	2	N	82	167	1			58
							90	9									
*04	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	431	1	10351	2	N	64					122
							70	9									

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15000	X	13962	-0-	-1038	-0-	13640	2	322	9	N	293	354	1			27
12	15190	X	14223	-0-	-967	-0-	13897	2	326	9	N	296					323
01	15097	X	14658	-0-	-439	-0-	14144	2	514	9	N	467	672	1			118
02	14123	X	13048	-0-	-1075	-0-	12820	2	228	9	N	207	182	1			143
03	15066	X	14400	-0-	-666	-0-	13948	2	452	9	N	411	520	1			34
04	14190	X	13158	-0-	-1032	-0-	12861	2	297	9	N	270	156	1			148

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	26156	2	64	9	Y	58					146
12	24428	X	22243	-0-	-2185	-0-	22174	2	69	9	Y	63	85	1	20	8	104
01	24273	X	21961	-0-	-2312	-0-	21889	2	72	9	Y	65	80	1			89
02	22040	X	20085	-0-	-1955	-0-	20002	2	83	9	Y	75	83	1			81
03	23560	X	21801	-0-	-1759	-0-	21737	2	64	9	Y	58	81	1	9	8	49
04	22800	X	21241	-0-	-1559	-0-	21143	2	98	9	Y	89	81	1			57

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22410	X	19586	-0-	-2824	-0-	19522	2	64	9	Y	58					146
12	23312	X	22914	-0-	-398	-0-	22859	2	55	9	Y	50	85	1	7	8	104
01	23312	X	22387	-0-	-925	-0-	22297	2	90	9	Y	82	80	1			106
02	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	20918	2	105	9	Y	95	97	1			104
03	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	21615	2	75	9	Y	68	103	1	4	8	65
*04	20353	X	20353	-0-	-0-	-0-	20239	2	114	9	Y	104	102	1			67

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
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	487	1	3963	2	N	42	34	8			34
							46	9									
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	534	1	3913	2	N	45	34	8			45
							50	9									
01	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	603	1	4558	2	N	38	24	8			59
							42	9									
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	505	1	3140	2	N	34	29	8			64
							37	9									
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	415	1	2945	2	N	39	29	8			74
							43	9									
*04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	554	1	3878	2	N	35	15	8			94
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	103 13	1 9	385	2	N	12	12	8			64
12	589	N	390	-0-	-199	-0-	29 14	1 9	347	2	N	13	13	8			64
01	403	N	260	-0-	-143	-0-	8 6	1 9	246	2	N	5	5	8			64
02	493	N	275	-0-	-218	-0-	27 3	1 9	245	2	N	3	3	8			64
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	64 3	1 9	287	2	N	3	3	8			64
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	325	2	N	4	4	8			64

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	164 300	1 9	5998	2	N	273	182	1	48	8	189
12	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	170 204	1 9	5343	2	N	185	180	1	50	8	144
01	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	173 169	1 9	5300	2	N	154	26	8			272
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	147 169	1 9	4186	2	N	154	181	1	24	8	221
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	174 103	1 9	4869	2	N	94	24	8			291
*04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	173 232	1 9	5603	2	N	211	364	1	18	8	120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	438 205	1 9	16059	2	N	186	171	8			189
12	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	436 319	1 9	13741	2	N	290	180	1	182	8	117
01	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	414 197	1 9	12644	2	N	179	94	8			202
02	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	388 316	1 9	11024	2	N	287	184	1	150	8	155
03	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	455 187	1 9	12785	2	N	170	150	8			175
*04	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	418 187	1 9	13548	2	N	170	180	1	82	8	83

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

11	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1452	2	154	9	Y	140	116	1			32
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1505	2	178	9	Y	162	170	1			24
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1512	2	205	9	Y	186	186	1			24
*02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1399	2	200	9	Y	182	184	1			22
*03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1480	2	135	9	Y	123	119	1			26
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

11	2250	N	2058	-0-	-192	-0-	2055	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
12	2356	N	2340	-0-	-16	-0-	2336	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	2267	2	6	9	Y	5	3	1			3
*02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2079	2	4	9	Y	4	6	1			1
*03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	19	-0-	-74	-0-	17	2	2	9	Y	2					2
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	466	2	11	9	Y	10	5	1			7
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	339	2	7	9	Y	6	13	1			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

11	1320	N	1003	-0-	-317	-0-	982	2	21	9	Y	19	15	1			5
12	1364	N	1006	-0-	-358	-0-	981	2	25	9	Y	23	25	1			3
01	1364	N	970	-0-	-394	-0-	945	2	25	9	Y	23	22	1			4
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	747	2	21	9	Y	19	16	1			7
*03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1149	2	19	9	Y	17	21	1			3
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1894	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2025	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1967	2	12	9	Y	11	12	1			1
*02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1664	2	13	9	Y	12	11	1			2
*03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1955	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					2

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

11	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	503	-0-	-210	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

11	2786	N	2338	-0-	-448	-0-	2336	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2406	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	2365	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2161	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2308	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-			-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-			-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-			-0-
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-			-0-
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-			-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

11	1230	N	866	-0-	-364	-0-	52	1	814	2	Y	-0-			-0-
12	1178	N	949	-0-	-229	-0-	66	1	883	2	Y	-0-			-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	107	1	1623	2	Y	-0-			-0-
*02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	104	1	1534	2	Y	-0-			-0-
*03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	113	1	1669	2	Y	-0-			-0-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

11	1170	N	947	-0-	-223	-0-	947	2			Y	-0-			-0-
12	1178	N	999	-0-	-179	-0-	999	2			Y	-0-			-0-
01	1178	N	903	-0-	-275	-0-	903	2			Y	-0-			-0-
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-			-0-
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-			-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

11	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2			Y	-0-			-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-			-0-
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-			-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-			-0-
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

11	1650	N	1454	-0-	-196	-0-	1454	2			Y	-0-			-0-
12	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	1421	2			Y	-0-			-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-			-0-
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-			-0-
*03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-			-0-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	2250	N	2208	-0-	-42	-0-	2207	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2418	N	2273	-0-	-145	-0-	2272	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2346	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2071	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-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
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	719	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	788	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	789	2	9	9	Y	8	8	1			1
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	680	2	8	9	Y	7	7	1			1
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	607	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					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
11	2040	N	1772	-0-	-268	-0-	1719	2	53	9	Y	48	57	1			7
12	2077	N	1769	-0-	-308	-0-	1708	2	61	9	Y	55	52	1			10
01	2015	N	1792	-0-	-223	-0-	1720	2	72	9	Y	65	61	1			14
*02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1790	2	52	9	Y	47	56	1			5
*03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1717	2	29	9	Y	26	19	1			12
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	367	2	8	9	Y	7	6	1			1
12	341	N	169	-0-	-172	-0-	166	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	310	N	83	-0-	-227	-0-	77	2	6	9	Y	5	4	1			1
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	Y	3	3	1			1
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	455	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	493	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

11	600	X	485	-0-	-115	-0-	476	2	9	9	Y	8	7	1			1
12	527	X	506	-0-	-21	-0-	497	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	527	X	432	-0-	-95	-0-	422	2	10	9	Y	9	9	1			1
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	452	2	8	9	Y	7	7	1			1
*03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

11	1470	N	1226	-0-	-244	-0-	1209	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	1519	N	1193	-0-	-326	-0-	1175	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	1121	2	20	9	Y	18	18	1			2
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1083	2	19	9	Y	17	17	1			2
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1129	2	20	9	Y	18	17	1			3
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	961	2	20	9	Y	18	21	1			-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	990	2	21	9	Y	19	17	1			2
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	946	2	22	9	Y	20	18	1			4
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	902	2	18	9	Y	16	17	1			3
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	920	2	21	9	Y	19	18	1			4
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					4

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
*02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
*03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2157	2	7	9	Y	6					7
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2193	2	9	9	Y	8	14	1			1
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	2	6	9	Y	5					6
*02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2017	2	7	9	Y	6					12
*03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1919	2	17	9	Y	15	26	1			1
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	420	N	271	-0-	-149	-0-	270	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	372	N	298	-0-	-74	-0-	297	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2255	2	19	9	Y	17	18	1			2
12	3100	N	3573	-0-	473	473	3551	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	3100	N	3148	-0-	48	521	3126	2	22	9	Y	20	18	1			5
*02	2900	N	2744	-0-	-156	365	2722	2	22	9	Y	20	19	1			6
*03	2970	N	2605	-0-	-365	-0-	2585	2	20	9	Y	18	19	1			5
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	967	-0-	-242	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
*03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1765	-0-	-305	-0-	1724	2	41	9	Y	37	26	1			17
12	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1706	2	42	9	Y	38	53	1			2
01	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	1751	2	45	9	Y	41	28	1			15
*02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1539	2	43	9	Y	39	54	1			-0-
*03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1501	2	35	9	Y	32	27	1			5
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	2400	X	1530	-0-	-870	-0-	1523	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3340	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3081	2	9	9	Y	8	7	1			2
*02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3063	2	10	9	Y	9	8	1			3
*03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3048	2	9	9	Y	8	9	1			2
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1050	N	252	-0-	-798	-0-	251	2	1	9	Y	1	3	1			1
12	434	N	192	-0-	-242	-0-	191	2	1	9	Y	1					2
01	310	N	171	-0-	-139	-0-	170	2	1	9	Y	1					3
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	3	1			1
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2626	2	36	9	Y	33	48	1			2
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2726	2	34	9	Y	31	23	1			10
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2495	2	45	9	Y	41	25	1			26
*02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2411	2	40	9	Y	36	51	1			11
*03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2660	2	43	9	Y	39	49	1			1
04	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3037	2	28	9	Y	25	20	1			6
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3110	2	31	9	Y	28	30	1			4
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3185	2	36	9	Y	33	33	1			4
02	3103	X	2960	-0-	-143	-0-	2925	2	35	9	Y	32	32	1			4
03	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	3156	2	24	9	Y	22	21	1			5
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					5

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
02	3393	X	3240	-0-	-153	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
*03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

11	1740	N	1493	-0-	-247	-0-	1489	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2130	2	6	9	Y	5					6
01	1798	N	1455	-0-	-343	-0-	1451	2	4	9	Y	4	8	1			2
*02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1994	2	8	9	Y	7	5	1			4
*03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1628	2	7	9	Y	6	5	1			5
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					5

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

11	1950	N	1793	-0-	-157	-0-	1792	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1961	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1984	N	1751	-0-	-233	-0-	1750	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1729	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2423	2	134	9	Y	122	48	1			74
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	593	2	53	9	Y	48	119	1			3
*02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	203	2	47	9	Y	43	36	1			10
*03	359	X	359	-0-	-0-	-0-	304	2	55	9	Y	50	50	1			10
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1728	-0-	-552	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1705	-0-	-713	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1938	-0-	-480	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	2081	-0-	-181	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1563	-0-	-638	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
*02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	287	-0-	-583	-0-	284	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	527	N	218	-0-	-309	-0-	212	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	338	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	183	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	845	-0-	-115	-0-	839	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	990	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	938	2	8	9	Y	7	7	1			1
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	989	2	7	9	Y	6	6	1			1
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	829	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1154	2	28	9	Y	25	25	1			3
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1234	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1227	2	32	9	Y	29	30	1			3
*02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1134	2	32	9	Y	29	28	1			4
*03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1233	2	32	9	Y	29	28	1			5
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

11	2985	N	2844	-0-	-141	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
02	2958	X	1702	-0-	-1256	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	1881	-0-	-1281	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	318	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	216	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246	2	6	9	Y	5	5	1			1
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	435	X	415	-0-	-20	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	620	X	575	-0-	-45	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2319	2	97	9	Y	88	87	1			10
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2481	2	110	9	Y	100	96	1			14
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2552	2	116	9	Y	105	107	1			12
*02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2387	2	111	9	Y	101	99	1			14
*03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2585	2	113	9	Y	103	101	1			16
04	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					16

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1220	2	22	9	Y	20	20	1			1
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1080	2	24	9	Y	22	19	1			4
01	1085	N	239	-0-	-846	-0-	235	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
02	1015	X	69	-0-	-946	-0-	66	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1271	X	365	-0-	-906	-0-	356	2	9	9	Y	8	7	1			1
04	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2747	2	149	9	Y	135	156	1			19
12	2790	X	1680	-0-	-1110	-0-	1538	2	142	9	Y	129	123	1			25
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3402	2	216	9	Y	196	180	1			41
*02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2698	2	147	9	Y	134	160	1			15
03	2976	X	2265	-0-	-711	-0-	2198	2	67	9	Y	61	45	1			31
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					31

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2774	2	193	9	Y	175	145	1			39
12	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2679	2	190	9	Y	173	182	1			30
01	3038	N	1957	-0-	-1081	-0-	1760	2	197	9	Y	179	179	1			30
*02	2900	N	3119	-0-	219	219	2882	2	237	9	Y	215	222	1			23
*03	3100	N	3175	-0-	75	294	3046	2	129	9	Y	117	108	1			32
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	1041	2	8	9	Y	7					7
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1216	2	11	9	Y	10	16	1			1
01	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1300	2	7	9	Y	6					7
*02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1343	2	9	9	Y	8					15
*03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1547	2	22	9	Y	20	33	1			2
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1067	2	6	9	Y	5	6	1			5
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1141	2	7	9	Y	6	6	1			5
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	2	8	9	Y	7	11	1			1
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	987	2	8	9	Y	7	6	1			2
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1014	2	8	9	Y	7	6	1			3
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					3

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3426	2	47	9	Y	43	41	1			3
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3289	2	57	9	Y	52	41	1			14
01	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	2835	2	42	9	Y	38	40	1			12
02	3219	X	2859	-0-	-360	-0-	2812	2	47	9	Y	43	40	1			15
03	3441	X	3227	-0-	-214	-0-	3176	2	51	9	Y	46	61	1			-0-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3325	-0-	-605	-0-	3271	2	54	9	Y	49	58	1			7
12	4061	X	3475	-0-	-586	-0-	3409	2	66	9	Y	60	56	1			11
01	3937	X	3179	-0-	-758	-0-	3098	2	81	9	Y	74	69	1			16
02	3451	X	3079	-0-	-372	-0-	3025	2	54	9	Y	49	60	1			5
03	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	2947	2	30	9	Y	27	20	1			12
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	2310	N	2102	-0-	-208	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
*02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
*03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1748	-0-	-262	-0-	1746	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	1631	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1530	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2163	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	1478	2	13	9	Y	12	13	1			1
12	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	1594	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1829	N	1518	-0-	-311	-0-	1509	2	9	9	Y	8	6	1			3
*02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1163	2	8	9	Y	7	8	1			2
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1430	2	7	9	Y	6	7	1			1
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	200	1	3425	2	Y	24	22	1			5
							26	9									
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	204	1	3292	2	Y	24	28	1			1
							26	9									
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	198	1	3159	2	Y	24	23	1			2
							26	9									
02	3190	X	3017	-0-	-173	-0-	186	1	2801	2	Y	27	24	1			5
							30	9									
*03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	198	1	3276	2	Y	26	29	1			2
							29	9									
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 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
11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
12	2697	N	39	-0-	-2658	-0-	31	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	262	2	53	9	Y	48	35	1			13
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	432	2	11	9	Y	10	23	1			-0-
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	836	2	13	9	Y	12	11	1			3
12	1023	N	848	-0-	-175	-0-	839	2	9	9	Y	8	7	1			4
01	868	N	864	-0-	-4	-0-	855	2	9	9	Y	8	12	1			-0-
*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	880	2	15	9	Y	14	8	1			6
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	918	2	14	9	Y	13	14	1			5
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	X	2452	-0-	-68	-0-	2449	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	2604	X	2357	-0-	-247	-0-	2355	2	2	9	Y	2					3
01	2604	X	2462	-0-	-142	-0-	2460	2	2	9	Y	2	4	1			1
*02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2231	2	3	9	Y	3	2	1			2
*03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2330	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	4490	X	3552	-0-	-938	-0-	3513	2	39	9	Y	35	23	1			12
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3136	2	37	9	Y	34	33	1			13
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2463	2	28	9	Y	25	34	1			4
02	2552	X	2455	-0-	-97	-0-	2422	2	33	9	Y	30	25	1			9
03	2728	X	2640	-0-	-88	-0-	2573	2	67	9	Y	61	43	1			27
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
*02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
*03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1630	2	23	9	Y	21	21	1			9
12	2108	N	1599	-0-	-509	-0-	1585	2	14	9	Y	13					22
01	2015	N	641	-0-	-1374	-0-	632	2	9	9	Y	8	21	1			9
*02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2015	2	51	9	Y	46	14	1			41
*03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2048	2	73	9	Y	66	94	1			13
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					13

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

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

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1517	2	61	9	Y	55	43	1			14
12	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1613	2	63	9	Y	57	64	1			7
01	1674	X	1395	-0-	-279	-0-	1332	2	63	9	Y	57	53	1			11
*02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1329	2	55	9	Y	50	40	1			21
*03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1422	2	50	9	Y	45	58	1			8
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2901	2	3	9	Y	3					4
12	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2951	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2819	2	4	9	Y	4					4
*02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2428	2	4	9	Y	4					8
*03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2778	2	10	9	Y	9	16	1			1
04	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2303	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2248	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2141	2	8	9	Y	7	7	1			1
*02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1851	2	14	9	Y	13	12	1			2
*03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2112	2	13	9	Y	12	10	1			4
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	2910	X	2639	-0-	-271	-0-	2617	2	22	9	Y	20	13	1			10
12	3007	X	2564	-0-	-443	-0-	2542	2	22	9	Y	20	29	1			1
01	2852	N	2647	-0-	-205	-0-	2622	2	25	9	Y	23	16	1			8
02	2813	X	2447	-0-	-366	-0-	2422	2	25	9	Y	23	31	1			-0-
03	2852	X	2386	-0-	-466	-0-	2366	2	20	9	Y	18	15	1			3
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					3

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2556	2	10	9	Y	9	6	1			4
12	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2397	2	10	9	Y	9	13	1			-0-
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2504	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
*03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	398	2	12	9	Y	11	12	1			2
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	644	2	8	9	Y	7					9
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	489	2	23	9	Y	21	22	1			8
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	432	2	12	9	Y	11	13	1			6
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	624	2	34	9	Y	31	11	1			26
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2538	2	31	9	Y	28	24	1			4
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2504	2	34	9	Y	31	24	1			11
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2383	2	19	9	Y	17	25	1			3
*02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2097	2	30	9	Y	27	23	1			7
*03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2366	2	28	9	Y	25	22	1			10
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	85	1	1333	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	89	1	1185	2	Y	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	87	1	1325	2	Y	-0-					-0-
*02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	82	1	1202	2	Y	-0-					-0-
*03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	85	1	1246	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	1132	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1302	N	18	-0-	-1284	-0-	18	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1302	N	8	-0-	-1294	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	167	-0-	-422	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3068	2	39	9	Y	35	35	1			4
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3176	2	45	9	Y	41	39	1			6
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3155	2	46	9	Y	42	43	1			5
02	3045	X	2949	-0-	-96	-0-	2904	2	45	9	Y	41	40	1			6
03	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3062	2	45	9	Y	41	40	1			7
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	1932	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	1851	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	1896	2	10	9	Y	9	9	1			1
*02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1836	2	10	9	Y	9	9	1			1
*03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2041	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					1

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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2043	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1985	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	1880	2	6	9	Y	5	5	1			1
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1585	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	951	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					1

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	261	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	Y	2					3
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	2	6	9	Y	5	7	1			1
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	Y	4	3	1			2
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
*02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
*03	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1212	-0-	-678	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
*02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
*03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	531	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	616	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	651	N	537	-0-	-114	-0-	531	2	6	9	Y	5	5	1			1
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	365	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					1

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2386	-0-	-44	-0-	2373	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	2444	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	2421	2	17	9	Y	15	15	1			2
*02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2270	2	15	9	Y	14	14	1			2
*03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2478	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					2

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	2216	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2387	N	929	-0-	-1458	-0-	922	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2475	2	9	9	Y	8	8	1			1
*02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2222	2	8	9	Y	7	7	1			1
*03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2319	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					1

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1731	2	2	9	Y	2	3	1			2
12	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1785	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1753	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
*02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1628	2	3	9	Y	3	2	1			1
*03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2382	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					1

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	905	-0-	-625	-0-	862	2	43	9	Y	39	39	1			4
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1413	2	50	9	Y	45	43	1			6
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2112	2	52	9	Y	47	48	1			5
*02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1902	2	50	9	Y	45	44	1			6
*03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1973	2	51	9	Y	46	45	1			7
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2527	2	117	9	Y	106	88	1			24
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2577	2	134	9	Y	122	128	1			18
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2556	2	155	9	Y	141	141	1			18
*02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2351	2	151	9	Y	137	139	1			16
*03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2503	2	103	9	Y	94	90	1			20
04	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	3270	X	3186	-0-	-84	-0-	3180	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	3205	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3410	X	3161	-0-	-249	-0-	3154	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	3190	X	2857	-0-	-333	-0-	2851	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3661	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					1

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2291	2	213	9	Y	194	161	1			44
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2344	2	248	9	Y	225	235	1			34
01	2542	N	2528	-0-	-14	-0-	2245	2	283	9	Y	257	258	1			33
*02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2151	2	277	9	Y	252	255	1			30
*03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2273	2	188	9	Y	171	165	1			36
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/27/2020

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3	9	Y	3					6
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	791	2	4	9	Y	4					10
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	757	2	8	9	Y	7	9	1			8
*02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1145	2	6	9	Y	5	9	1			4
*03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1590	2	4	9	Y	4					8
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

11	2280	N	2130	-0-	-150	-0-	2126	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
12	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	2291	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	2387	N	2002	-0-	-385	-0-	1996	2	6	9	Y	5	3	1			3
*02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2473	2	4	9	Y	4	6	1			1
*03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2623	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	295	1	1742	2	Y	-0-					-0-
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	310	1	1990	2	Y	-0-					-0-
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	310	1	2085	2	Y	-0-					-0-
*02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	290	1	2042	2	Y	-0-					-0-
*03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	250	1	2069	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

11	1680	X	1217	-0-	-463	-0-	1211	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	1736	X	1279	-0-	-457	-0-	1273	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
01	1674	X	1236	-0-	-438	-0-	1232	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	1566	X	1145	-0-	-421	-0-	1138	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
03	1488	X	1337	-0-	-151	-0-	1330	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	930	N	458	-0-	-472	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	342	-0-	-340	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	384	-0-	-236	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1273	2	26	9	Y	24	24	1			3
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1315	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1376	2	32	9	Y	29	30	1			3
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1058	2	31	9	Y	28	27	1			4
*03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1192	2	32	9	Y	29	28	1			5
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					5

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	876	2	14	9	N	13	13	1			3
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	902	2	13	9	N	12	13	1			2
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	910	2	13	9	N	12	12	1			2
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	836	2	13	9	N	12	12	1			2
*03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	849	2	9	9	N	8	9	1			1
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					1

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2484	2	18	9	Y	16	16	1			2
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2665	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2656	2	20	9	Y	18	16	1			4
*02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2602	2	19	9	Y	17	16	1			5
*03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2925	2	17	9	Y	15	16	1			4
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					4

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1494	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1520	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1536	2	9	9	Y	8	5	1			4
02	DLQ G-10		1468	-0-	1468	1468	1457	2	11	9	Y	10	10	1			4
03	DLQ G-10		1571	-0-	1571	3039	1563	2	8	9	Y	7	10	1			1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3039					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1536	-0-	-262	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
02	1682	X	1532	-0-	-150	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
03	1798	X	1720	-0-	-78	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1469	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1542	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1451	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1409	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1502	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1822	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2381	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2350	2	10	9	Y	9	5	1			5
*02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2153	2	11	9	Y	10	11	1			4
*03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2318	2	9	9	Y	8	11	1			1
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1110	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1072	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1011	2	11	9	Y	10	10	1			1
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					2

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	334	-0-	-86	-0-	102	1	174	2	Y	53	52	1			5
							58	9									
12	434	N	290	-0-	-144	-0-	31	1	203	2	Y	51	44	1			12
							56	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	58	1	291	2	Y	55	54	1			13
							61	9									
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	61	1	319	2	Y	23	31	1			5
							25	9									
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	61	1	268	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	1709	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1978	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1738	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2233	X	1938	-0-	-295	-0-	1931	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1767	X	1534	-0-	-233	-0-	1527	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	621	-0-	-69	-0-	83 13	1 9	525	2	Y	12	12	1			1
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	56 13	1 9	518	2	Y	12	10	1			3
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	103 22	1 9	582	2	Y	20	15	1			8
*02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	86 29	1 9	500	2	Y	26	29	1			5
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	91 17	1 9	652	2	Y	15	17	1			3
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	222	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	229	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	226	2	9	9	Y	8	8	1			1
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	229	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	234	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	525	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	620	N	495	-0-	-125	-0-	494	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	651	N	503	-0-	-148	-0-	502	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-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
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	1052	-0-	-208	-0-	1041	2	11	9	Y	10	11	1			1
12	2728	N	1012	-0-	-1716	-0-	978	2	34	9	Y	31	26	1			6
01	2449	N	1121	-0-	-1328	-0-	1068	2	53	9	Y	48	48	1			6
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1305	2	53	9	Y	48	48	1			6
*03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1520	2	56	9	Y	51	49	1			8
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	DLQ G-10		710	-0-	710	2742	704	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	3000	N	655	-0-	-2345	397	651	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1077	N	680	-0-	-397	-0-	674	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
*02	729	X	729	-0-	-0-	-0-	720	2	9	9	Y	8	7	1			1
03	744	X	694	-0-	-50	-0-	687	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	240	X	130	-0-	-110	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
12	217	X	75	-0-	-142	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	403	X	62	-0-	-341	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	Y	12	11	1			2
12	1178	N	826	-0-	-352	-0-	813	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	1147	N	812	-0-	-335	-0-	801	2	11	9	Y	10	11	1			1
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1000	2	14	9	Y	13	12	1			2
*03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	784	2	19	9	Y	17	16	1			3
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	17	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	227	-0-	-283	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	248	N	149	-0-	-99	-0-	147	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	86	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	89	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	105	2	13	9	Y	12	12	1			1
02	0		88	-0-	88	88	78	2	10	9	Y	9	8	1			2
03	0		31	-0-	31	119	29	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
*04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	119					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/23/2020

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	111	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	66	2	4	9	Y	4	3	1			1
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	84	2	3	9	Y	3	3	1			1
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	70	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	489	2	39	9	Y	35	32	1			5
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	290	2	43	9	Y	39	40	1			4
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	516	2	64	9	Y	58	55	1			7
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	333	2	46	9	Y	42	43	1			6
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	339	2	56	9	Y	51	49	1			8
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1182	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	1148	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1127	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-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
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	477	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	708	2	12	9	Y	11	10	1			2
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	778	2	17	9	Y	15	15	1			2
*03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	762	2	10	9	Y	9	10	1			1
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1894	2	6	9	Y	5	3	1			4
12	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1903	2	8	9	Y	7	6	1			5
01	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1882	2	8	9	Y	7	11	1			1
*02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1750	2	8	9	Y	7	6	1			2
*03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1924	2	8	9	Y	7	6	1			3
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					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
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2368	2	47	9	Y	43	44	1			6
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2497	2	50	9	Y	45	45	1			6
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2345	2	51	9	Y	46	42	1			10
*02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2233	2	52	9	Y	47	43	1			14
*03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2134	2	44	9	Y	40	43	1			11
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
*02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1320	2	3	9	Y	3					3
12	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1311	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
01	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	1191	2	3	9	Y	3					3
*02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1223	2	3	9	Y	3					6
*03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1344	2	10	9	Y	9	14	1			1
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					1

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
*02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
*03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
*02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
*03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	768	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	775	N	773	-0-	-2	-0-	769	2	4	9	Y	4	4	1			1
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	Y	4	4	1			1
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3422	-0-	-508	-0-	3403	2	19	9	Y	17	14	1			3
12	3689	X	2662	-0-	-1027	-0-	2648	2	14	9	Y	13	13	1			3
01	3596	X	2916	-0-	-680	-0-	2907	2	9	9	Y	8	11	1			-0-
*02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3513	2	17	9	Y	15	12	1			3
*03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3606	2	17	9	Y	15	12	1			6
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					6

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1594	2	13	9	Y	12					13
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1623	2	18	9	Y	16	28	1			1
01	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1499	2	12	9	Y	11					12
*02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1447	2	14	9	Y	13					25
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1509	2	37	9	Y	34	56	1			3
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					3

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1696	2	19	9	Y	17	16	1			1
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1776	2	22	9	Y	20	16	1			5
01	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1727	2	18	9	Y	16	16	1			5
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1603	2	19	9	Y	17	16	1			6
*03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1725	2	20	9	Y	18	24	1			-0-
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2790	X	2099	-0-	-691	-0-	2086	2	13	9	Y	12	9	1			4
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3225	2	31	9	Y	28	30	1			2
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3200	2	30	9	Y	27	27	1			2
*02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2983	2	35	9	Y	32	28	1			6
*03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3199	2	33	9	Y	30	34	1			2
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					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
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
12	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
*02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
*03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1706	2	43	9	Y	39	40	1			5
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1721	2	46	9	Y	42	41	1			6
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1699	2	47	9	Y	43	39	1			10
*02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1591	2	47	9	Y	43	40	1			13
*03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1723	2	41	9	Y	37	40	1			10
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1917	-0-	-873	-0-	1909	2	8	9	Y	7	6	1			2
12	2666	X	1908	-0-	-758	-0-	1902	2	6	9	Y	5					7
01	2666	X	2060	-0-	-606	-0-	2048	2	12	9	Y	11	14	1			4
*02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1911	2	10	9	Y	9	7	1			6
*03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1663	2	10	9	Y	9	7	1			8
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1636	2	11	9	Y	10	15	1			1
12	1922	N	1673	-0-	-249	-0-	1663	2	10	9	Y	9	7	1			3
01	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1700	2	14	9	Y	13	8	1			8
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1623	2	14	9	Y	13	17	1			4
*03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1776	2	13	9	Y	12	16	1			-0-
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2781	2	10	9	Y	9	11	1			1
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2741	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2211	2	14	9	Y	13	12	1			3
*02	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2813	2	11	9	Y	10	12	1			1
*03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2240	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	1620	N	1486	-0-	-134	-0-	1485	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1577	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1823	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1775	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1161	2	7	9	Y	6	4	1			2
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1183	2	7	9	Y	6	6	1			2
01	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	1043	2	6	9	Y	5	6	1			1
*02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	910	2	9	9	Y	8	7	1			2
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1187	2	12	9	Y	11	8	1			5
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 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
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*02	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
*03	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
04	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1500	N	1085	-0-	-415	-0-	1084	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1463	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1458	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1328	2	4	9	Y	4	3	1			1
*03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					1

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	501	-0-	-549	-0-	494	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1085	X	470	-0-	-615	-0-	466	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	899	X	539	-0-	-360	-0-	532	2	7	9	Y	6	4	1			2
02	841	X	503	-0-	-338	-0-	500	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	775	X	289	-0-	-486	-0-	274	2	15	9	Y	14	13	1			3
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3402	-0-	-138	-0-	3392	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	3658	X	3096	-0-	-562	-0-	3087	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3658	X	3413	-0-	-245	-0-	3402	2	11	9	Y	10	9	1			2
*02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3265	2	11	9	Y	10	9	1			3
*03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3400	2	9	9	Y	8	9	1			2
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	2	17	9	Y	15	10	1			5
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1609	2	18	9	Y	16	15	1			6
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2000	2	13	9	Y	12	16	1			2
*02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1970	2	22	9	Y	20	17	1			5
*03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1270	2	26	9	Y	24	17	1			12
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					12

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

11	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1573	2	17	9	Y	15	14	1			3
12	1767	N	1425	-0-	-342	-0-	1415	2	10	9	Y	9	9	1			3
01	1767	N	1521	-0-	-246	-0-	1502	2	19	9	Y	17	17	1			3
*02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1467	2	36	9	Y	33	31	1			5
*03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2141	2	31	9	Y	28	24	1			9
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					9

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1097	2	20	9	Y	18	16	1			5
12	1488	N	975	-0-	-513	-0-	958	2	17	9	Y	15	13	1			7
01	1488	N	1077	-0-	-411	-0-	1062	2	15	9	Y	14	20	1			1
*02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1731	2	31	9	Y	28	16	1			13
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1655	2	34	9	Y	31	33	1			11
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					11

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

11	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1061	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1086	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1105	2	19	9	Y	17	17	1			2
*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1025	2	18	9	Y	16	16	1			2
*03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1069	2	19	9	Y	17	16	1			3
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					3

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	995	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	Y	5					6
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	982	2	8	9	Y	7	11	1			2
*02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1361	2	9	9	Y	8	5	1			5
*03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1675	2	7	9	Y	6	6	1			5
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

11	870	N	712	-0-	-158	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
*02	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
*03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-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
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					30
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					30
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					30
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					30
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					30
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					30

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
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1958	2	9	9	Y	8	4	1			6
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2005	2	9	9	Y	8	7	1			7
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1941	2	9	9	Y	8	14	1			1
*02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1816	2	10	9	Y	9	8	1			2
*03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1789	2	11	9	Y	10	8	1			4
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1879	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2464	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2195	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
*02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2931	2	10	9	Y	9	5	1			4
*03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2853	2	12	9	Y	11	11	1			4
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	3150	X	2497	-0-	-653	-0-	2454	2	43	9	Y	39	40	1			5
12	3255	X	2453	-0-	-802	-0-	2407	2	46	9	Y	42	41	1			6
01	3007	X	2431	-0-	-576	-0-	2384	2	47	9	Y	43	39	1			10
02	2813	X	2618	-0-	-195	-0-	2575	2	43	9	Y	39	37	1			12
03	2573	X	2093	-0-	-480	-0-	2052	2	41	9	Y	37	39	1			10
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					10

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2046	2	14	9	Y	13	11	1			2
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2235	2	15	9	Y	14	11	1			5
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2441	2	9	9	Y	8	12	1			1
*02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2423	2	14	9	Y	13	11	1			3
*03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2194	2	14	9	Y	13	11	1			5
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	1302	2	13	9	Y	12	11	1			1
12	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	1250	2	15	9	Y	14	11	1			4
01	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1279	2	11	9	Y	10	11	1			3
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1257	2	13	9	Y	12	11	1			4
*03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1210	2	14	9	Y	13	17	1			-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2349	-0-	-471	-0-	2290	2	59	9	Y	54	51	1			4
12	2914	X	2603	-0-	-311	-0-	2534	2	69	9	Y	63	50	1			17
01	2914	X	2521	-0-	-393	-0-	2469	2	52	9	Y	47	50	1			14
02	2523	X	2266	-0-	-257	-0-	2205	2	61	9	Y	55	50	1			19
*03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2595	2	63	9	Y	57	76	1			-0-
04	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2465	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2015	X	1858	-0-	-157	-0-	1844	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	2015	X	982	-0-	-1033	-0-	976	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	1595	X	834	-0-	-761	-0-	824	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	2573	X	2499	-0-	-74	-0-	2467	2	32	9	Y	29	25	1			5
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1061	-0-	-427	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2048	2	6	9	Y	5					6
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2084	2	8	9	Y	7	12	1			1
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2000	2	4	9	Y	4					5
*02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1870	2	7	9	Y	6					11
*03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1992	2	17	9	Y	15	25	1			1
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
*03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1620	N	1441	-0-	-179	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
*03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3218	2	6	9	Y	5	5	1			4
12	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	2898	2	7	9	Y	6	5	1			5
01	3100	X	2016	-0-	-1084	-0-	2010	2	6	9	Y	5	9	1			1
02	3016	X	1999	-0-	-1017	-0-	1992	2	7	9	Y	6	5	1			2
03	3317	X	2258	-0-	-1059	-0-	2251	2	7	9	Y	6	5	1			3
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					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
11	2580	X	2417	-0-	-163	-0-	2411	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2511	X	2350	-0-	-161	-0-	2346	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2852	X	2426	-0-	-426	-0-	2418	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2668	X	1928	-0-	-740	-0-	1914	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	2852	X	1897	-0-	-955	-0-	1888	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					2

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
*02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
*03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	837	-0-	-243	-0-	827	2	10	9	Y	9	8	1			2
12	1054	N	837	-0-	-217	-0-	831	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1023	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
*02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	954	2	10	9	Y	9	5	1			4
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	973	2	10	9	Y	9	10	1			3
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	1920	N	908	-0-	-1012	-0-	905	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2448	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3262	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2711	2	8	9	Y	7	7	1			1
*02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2697	2	7	9	Y	6	6	1			1
*03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2826	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	Y	1					1
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	2	2	9	Y	2	1	1			1
*03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	253	-0-	-227	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1186	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	117	1	1828	2	Y	56	53	1			10
							62	9									
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	119	1	1598	2	Y	47	54	1			3
							52	9									
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	110	1	1676	2	Y	44	44	1			3
							48	9									
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	100	1	1475	2	Y	52	46	1			9
							57	9									
*03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	106	1	1556	2	Y	50	56	1			3
							55	9									
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					3

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

11	900	N	898	-0-	-2	-0-	53	1	832	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	961	N	885	-0-	-76	-0-	61	1	813	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	60	1	915	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	63	1	925	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	69	1	1017	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

11	750	N	319	-0-	-431	-0-	310	2	9	9	Y	8	6	1			2
12	775	N	587	-0-	-188	-0-	576	2	11	9	Y	10	11	1			1
01	527	N	214	-0-	-313	-0-	204	2	10	9	Y	9	8	1			2
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	407	2	13	9	Y	12	9	1			5
*03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1724	2	14	9	Y	13	16	1			2
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					2

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1616	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1668	2	3	9	Y	3	2	1			1
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2419	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					1

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	151	1	2594	2	Y	37	26	1			31
							41	9									
12	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	156	1	2622	2	Y	37	62	1			6
							41	9									
01	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	159	1	2584	2	Y	34	32	1			8
							37	9									
*02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	148	1	2339	2	Y	36	31	1			13
							40	9									
*03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	142	1	2262	2	Y	33	29	1			17
							36	9									
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					17

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

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-
04	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

11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	320	2	17	9	Y	15	12	1			4
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	347	2	21	9	Y	19	21	1			2
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	331	2	20	9	Y	18	17	1			3
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	312	2	18	9	Y	16	12	1			7
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	315	2	18	9	Y	16	21	1			2
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

11	300	X	195	-0-	-105	-0-	194	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	310	X	270	-0-	-40	-0-	269	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	327	X	327	-0-	-0-	-0-	323	2	4	9	Y	4	3	1			1
*02	501	X	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*03	328	X	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2262	2	8	9	Y	7	5	1			2
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2471	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2432	2	7	9	Y	6	6	1			1
*02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2163	2	8	9	Y	7	5	1			3
*03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2392	2	6	9	Y	5	7	1			1
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

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

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1078	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1157	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1167	2	9	9	Y	8	8	1			1
*02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1051	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1136	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					1

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	322	-0-	-1688	-0-	320	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	2077	N	132	-0-	-1945	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1922	N	138	-0-	-1784	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	391	2	8	9	Y	7	6	1			1
*03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	245	2	28	9	Y	25	25	1			2
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	248	2	23	9	Y	21	21	1			2
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	322	2	36	9	Y	33	30	1			5
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	227	2	28	9	Y	25	26	1			4
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	265	2	22	9	Y	20	21	1			3
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					3

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1053	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1178	N	773	-0-	-405	-0-	764	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1095	2	9	9	Y	8	8	1			1
*02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1256	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	1059	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1298	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	280	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	233	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	260	2	3	9	Y	3	2	1			1
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	Y	2	2	1			1
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2638	-0-	-182	-0-	2619	2	19	9	Y	17	14	1			4
12	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	2808	2	21	9	Y	19	20	1			3
01	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	2737	2	24	9	Y	22	22	1			3
*02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2532	2	23	9	Y	21	21	1			3
*03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2686	2	15	9	Y	14	14	1			3
04	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	4920	X	2547	-0-	-2373	-0-	2533	2	14	9	Y	13	12	1			3
12	2480	X	2347	-0-	-133	-0-	2329	2	18	9	Y	16	15	1			4
01	4929	X	1528	-0-	-3401	-0-	1513	2	15	9	Y	14	16	1			2
02	1972	X	1760	-0-	-212	-0-	1745	2	15	9	Y	14	15	1			1
03	2108	X	1932	-0-	-176	-0-	1917	2	15	9	Y	14	13	1			2
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					2

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	750	2	14	9	Y	13	14	1			3
12	806	N	789	-0-	-17	-0-	777	2	12	9	Y	11	13	1			1
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	809	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	754	X	746	-0-	-8	-0-	733	2	13	9	Y	12	9	1			4
03	775	X	716	-0-	-59	-0-	703	2	13	9	Y	12	16	1			-0-
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1452	-0-	-408	-0-	1439	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	1860	X	1638	-0-	-222	-0-	1621	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	1860	X	1778	-0-	-82	-0-	1758	2	20	9	Y	18	18	1			2
02	1740	X	1633	-0-	-107	-0-	1612	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	1798	X	1643	-0-	-155	-0-	1628	2	15	9	Y	14	15	1			2
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	2310	X	1266	-0-	-1044	-0-	1249	2	17	9	Y	15	17	1			1
12	2387	X	1454	-0-	-933	-0-	1422	2	32	9	Y	29	26	1			4
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2465	2	18	9	Y	16	18	1			2
*02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3051	2	17	9	Y	15	15	1			2
*03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2761	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1733	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1728	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1720	2	25	9	Y	23	23	1			3
*02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1471	2	23	9	Y	21	21	1			3
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1583	2	23	9	Y	21	21	1			3
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1471	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1371	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1324	2	7	9	Y	6	6	1			1
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1283	2	7	9	Y	6	6	1			1
*03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1632	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					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
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2256	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2397	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2379	2	11	9	Y	10	11	1			1
*02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2213	2	11	9	Y	10	10	1			1
*03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2311	2	13	9	Y	12	11	1			2
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
11	2670	X	2442	-0-	-228	-0-	2432	2	10	9	Y	9	8	1			2
12	2759	X	2294	-0-	-465	-0-	2283	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	2759	X	2077	-0-	-682	-0-	2065	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	2581	X	2372	-0-	-209	-0-	2359	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	2542	X	2330	-0-	-212	-0-	2319	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	1493	-0-	-7	-0-	1485	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1550	X	1162	-0-	-388	-0-	1154	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1550	X	1366	-0-	-184	-0-	1357	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1450	X	872	-0-	-578	-0-	865	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1550	X	1523	-0-	-27	-0-	1515	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
*02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	511	2	21	9	Y	19	14	1			5
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	506	2	21	9	Y	19	23	1			1
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	587	2	25	9	Y	23	23	1			1
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	516	2	41	9	Y	37	35	1			3
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	609	2	42	9	Y	38	38	1			3
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					3

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	1567	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	1669	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1694	2	23	9	Y	21	22	1			2
*02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1516	2	23	9	Y	21	20	1			3
*03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1674	2	23	9	Y	21	21	1			3
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					3

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2058	2	52	9	Y	47	45	1			9
12	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	1983	2	50	9	Y	45	51	1			3
01	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	1843	2	45	9	Y	41	41	1			3
*02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1733	2	55	9	Y	50	44	1			9
*03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1803	2	52	9	Y	47	53	1			3
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					3

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2032	2	12	9	Y	11	10	1			2
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2007	2	13	9	Y	12	13	1			1
01	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1734	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
*02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1871	2	14	9	Y	13	11	1			2
*03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1962	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3715	-0-	715	715	148	1	3567	2	N	-0-					-0-
12	2161	N	1446	-0-	-715	-0-	103	1	1343	2	N	-0-					-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	51	1	1800	2	N	-0-					-0-
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	866	-0-	-405	-0-	52	1	814	2	N	-0-					-0-
04	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
*02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
*03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
*02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
*03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

11	2400	N	1202	-0-	-1198	-0-	1201	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2480	N	2008	-0-	-472	-0-	2007	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2372	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*02	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2858	2	4	9	Y	4	3	1			1
*03	3100	N	3218	-0-	118	118	3214	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					1

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1845	2	7	9	Y	6	7	1			5
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1922	2	9	9	Y	8	7	1			6
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1826	2	8	9	Y	7	12	1			1
*02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	Y	8	7	1			2
*03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1844	2	9	9	Y	8	7	1			3
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

11	990	N	84	-0-	-906	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1579	2	66	9	Y	60	53	1			9
12	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	1464	2	66	9	Y	60	49	1			20
01	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	1479	2	37	9	Y	34	49	1			5
*02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1614	2	65	9	Y	59	50	1			14
*03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1643	2	61	9	Y	55	48	1			21
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					21

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	2070	N	1955	-0-	-115	-0-	1947	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2053	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2071	2	10	9	Y	9	9	1			1
*02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1739	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1954	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					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
11	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	1894	2	19	9	Y	17	17	1			2
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2116	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2164	2	21	9	Y	19	20	1			2
*02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2028	2	22	9	Y	20	19	1			3
*03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2150	2	21	9	Y	19	19	1			3
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					3

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	1892	2	42	9	Y	38	43	1			5
12	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1883	2	44	9	Y	40	40	1			5
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1916	2	42	9	Y	38	34	1			9
*02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1991	2	45	9	Y	41	38	1			12
*03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2078	2	39	9	Y	35	38	1			9
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					9

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

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

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	2752	2	7	9	Y	6	4	1			2
12	2883	X	2842	-0-	-41	-0-	2836	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	2883	X	2764	-0-	-119	-0-	2760	2	4	9	Y	4	5	1			1
*02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2630	2	8	9	Y	7	6	1			2
*03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2842	2	10	9	Y	9	7	1			4
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					4

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1694	-0-	-346	-0-	1683	2	11	9	Y	10	10	1			3
12	2046	X	1853	-0-	-193	-0-	1840	2	13	9	Y	12	13	1			2
01	2046	X	1502	-0-	-544	-0-	1491	2	11	9	Y	10	9	1			3
*02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	942	2	9	9	Y	8	10	1			1
*03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1494	2	12	9	Y	11	9	1			3
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					3

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	272	-0-	-328	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	537	-0-	-114	-0-	535	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	Y	3	3	1			1
*02	909	X	909	-0-	-0-	-0-	895	2	14	9	Y	13	12	1			2
*03	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1129	2	12	9	Y	11	9	1			4
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

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

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

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

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5214	X	3446	-0-	-1768	-0-	3438	2 8 9			Y	7	7	1			1
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3442	2 8 9			Y	7	7	1			1
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3351	2 9 9			Y	8	7	1			2
*02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3108	2 8 9			Y	7	7	1			2
*03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3332	2 8 9			Y	7	7	1			2
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
*03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1800	N	1494	-0-	-306	-0-	93 8	1 9	1393	2	Y	7	7	1			1
12	1736	N	1169	-0-	-567	-0-	1160	2	9	9	Y	8	7	1			2
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	98 11	1 9	1390	2	Y	10	9	1			3
*02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	72 12	1 9	1090	2	Y	11	12	1			2
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	112 12	1 9	1430	2	Y	11	10	1			3
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					3

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1958	2	7	9	Y	6	5	1			2
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2397	2	9	9	Y	8	6	1			4
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2411	2	8	9	Y	7	11	1			-0-
*02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1971	2	12	9	Y	11	7	1			4
*03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2532	2	13	9	Y	12	12	1			4
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					4

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	1980	2	13	9	Y	12	11	1			1
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2344	2	17	9	Y	15	12	1			4
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2283	2	13	9	Y	12	12	1			4
*02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2095	2	12	9	Y	11	12	1			3
*03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2434	2	10	9	Y	9	12	1			-0-
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2070	N	1936	-0-	-134	-0-	121	1	1811	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1984	N	1531	-0-	-453	-0-	1527	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	118	1	1674	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	113	1	1723	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	122	1	1563	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					1

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	2048	2	13	9	Y	12	11	1			3
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2435	2	9	9	Y	8	8	1			3
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2209	2	14	9	Y	13	15	1			1
*02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2190	2	34	9	Y	31	27	1			5
*03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2325	2	25	9	Y	23	21	1			7
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1538	2	31	9	Y	28	21	1			10
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1340	2	26	9	Y	24					34
01	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	1213	2	42	9	Y	38	57	1			15
*02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1014	2	42	9	Y	38	28	1			25
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	859	2	26	9	Y	24	29	1			20
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	3044	2	9	9	Y	8					18
12	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	3274	2	13	9	Y	12					30
01	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3219	2	22	9	Y	20	26	1			24
*02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3098	2	20	9	Y	18	25	1			17
*03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3108	2	11	9	Y	10					27
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	840	X	295	-0-	-545	-0-	293	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	651	X	348	-0-	-303	-0-	345	2	3	9	Y	3					3
01	403	X	294	-0-	-109	-0-	292	2	2	9	Y	2	4	1			1
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	Y	3	2	1			2
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					2

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1820	2	45	9	Y	41	34	1			9
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1811	2	52	9	Y	47	49	1			7
01	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1606	2	59	9	Y	54	54	1			7
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	143	2	26	9	Y	24	31	1			-0-
*03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	959	2	19	9	Y	17	10	1			7
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

11	2340	X	2204	-0-	-136	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	2182	-0-	-236	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	2293	-0-	-125	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
*02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
*03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

11	3210	X	2615	-0-	-595	-0-	2606	2	9	9	N	8	7	1			1
12	3193	X	2762	-0-	-431	-0-	2753	2	9	9	N	8	7	1			2
01	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	2816	2	8	9	N	7	7	1			2
02	2871	X	2552	-0-	-319	-0-	2543	2	9	9	N	8	7	1			3
03	2759	X	2727	-0-	-32	-0-	2719	2	8	9	N	7	10	1			-0-
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

11	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
*02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
*03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1751	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1829	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1804	2	20	9	Y	18	18	1			2
*02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1666	2	19	9	Y	17	17	1			2
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1795	2	20	9	Y	18	17	1			3
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					3

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	144	-0-	-186	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
*03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	595	-0-	-815	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	951	-0-	-506	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2022	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2081	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2054	2	12	9	Y	11	12	1			1
*02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1900	2	13	9	Y	12	11	1			2
*03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1684	2	11	9	Y	10	10	1			2
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					2

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

11	14B2	EXT	769	-0-	769	1895	374	2	395	9	Y	359	238	1			125
12	14B2	EXT	685	-0-	685	2580	287	2	398	9	Y	362	351	1			136
01	3239	X	659	-0-	-2580	-0-	365	2	294	9	Y	267	359	1			44
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	59	2	249	9	Y	226	190	1			80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	155	1			2
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

11	1590	X	1557	-0-	-33	-0-	1546	2	11	9	Y	10	9	1			1
12	1643	X	1569	-0-	-74	-0-	1557	2	12	9	Y	11	9	1			3
01	1643	X	1536	-0-	-107	-0-	1526	2	10	9	Y	9	9	1			3
*02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1440	2	10	9	Y	9	9	1			3
*03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1518	2	12	9	Y	11	14	1			-0-
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
*02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
*03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

11	630	N	555	-0-	-75	-0-	552	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	630	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	891	2	3	9	Y	3	3	1			1
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1312	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	567	-0-	-513	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	309	-0-	-590	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
*03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

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

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

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

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

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

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	2817	-0-	-213	-0-	2808	2	9	9	Y	8	5	1			6
12	3131	X	2624	-0-	-507	-0-	2613	2	11	9	Y	10	8	1			8
01	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	2884	2	12	9	Y	11	17	1			2
*02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2794	2	9	9	Y	8	8	1			2
*03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2973	2	12	9	Y	11	8	1			5
04	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1080	N	962	-0-	-118	-0-	937	2	25	9	Y	23	22	1			3
12	1147	N	891	-0-	-256	-0-	865	2	26	9	Y	24	23	1			4
01	992	N	858	-0-	-134	-0-	832	2	26	9	Y	24	25	1			3
*02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	968	2	26	9	Y	24	24	1			3
*03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1011	2	29	9	Y	26	25	1			4
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1443	2	31	9	Y	28	28	1			3
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1430	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1430	2	36	9	Y	33	34	1			4
*02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1457	2	30	9	Y	27	28	1			3
*03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1865	2	17	9	Y	15	16	1			2
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1494	2	14	9	Y	13	9	1			6
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1432	2	14	9	Y	13	18	1			1
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1469	2	14	9	Y	13	9	1			5
*02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1355	2	14	9	Y	13	18	1			-0-
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1336	2	13	9	Y	12	10	1			2
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					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
11	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5762	2	33	9	Y	30	26	1			7
12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6093	2	36	9	Y	33	32	1			8
01	5239	X	4667	-0-	-572	-0-	4626	2	41	9	Y	37	38	1			7
02	5249	X	4416	-0-	-833	-0-	4381	2	35	9	Y	32	37	1			2
03	5983	X	1814	-0-	-4169	-0-	1784	2	30	9	Y	27	25	1			4
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	152	1	2278	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	2077	N	1832	-0-	-245	-0-	1818	2	14	9	Y	13	11	1			3
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	142	1	2028	2	Y	22	17	1			8
							24	9									
*02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	134	1	2029	2	Y	26	29	1			5
							29	9									
*03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	142	1	1819	2	Y	28	26	1			7
							31	9									
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4305	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4181	2	6	9	Y	5	4	1			2
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4045	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
02	3741	X	3714	-0-	-27	-0-	3708	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4130	2	8	9	Y	7	5	1			3
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2049	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1891	N	1402	-0-	-489	-0-	1400	2	2	9	Y	2					3
01	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	1878	2	2	9	Y	2	4	1			1
*02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1745	2	3	9	Y	3	2	1			2
*03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					2

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

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

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2725	-0-	-5	-0-	2717	2	8	9	Y	7	6	1			1
12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2823	2	8	9	Y	7	6	1			2
01	2821	N	2549	-0-	-272	-0-	2542	2	7	9	Y	6	6	1			2
*02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2555	2	7	9	Y	6	6	1			2
*03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2206	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
04	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2024	2	3	9	Y	3	1	1			2
12	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1865	2	7	9	Y	6	4	1			4
01	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	1824	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
*02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1730	2	9	9	Y	8	4	1			4
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1819	2	11	9	Y	10	12	1			2
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2493	N	2031	-0-	-462	-0-	2020	2	11	9	Y	10	9	1			3
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1257	2	2	9	Y	2	4	1			1
01	1829	X	849	-0-	-980	-0-	847	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1740	X	692	-0-	-1048	-0-	690	2	2	9	Y	2					2
03	1860	X	689	-0-	-1171	-0-	687	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					1

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

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3089	-0-	-1	-0-	3068	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3285	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3247	2	26	9	Y	24	24	1			3
02	3016	X	2911	-0-	-105	-0-	2887	2	24	9	Y	22	22	1			3
03	3224	X	3195	-0-	-29	-0-	3170	2	25	9	Y	23	22	1			4
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					4

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3044	-0-	44	44	3044	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3223	-0-	123	167	3223	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3079	-0-	-21	146	3079	2			Y	-0-					-0-
*02	2810	X	2664	-0-	-146	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2836	-0-	-295	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1191	2	12	9	Y	11	12	1			7
12	2046	N	1059	-0-	-987	-0-	1041	2	18	9	Y	16	22	1			1
01	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	1333	2	18	9	Y	16	10	1			7
*02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2168	2	29	9	Y	26	30	1			3
*03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2406	2	31	9	Y	28	24	1			7
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					7

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2329	2	11	9	Y	10	9	1			1
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2372	2	11	9	Y	10	8	1			3
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2351	2	8	9	Y	7	8	1			2
*02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2364	2	10	9	Y	9	8	1			3
*03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2447	2	11	9	Y	10	13	1			-0-
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1669	2	10	9	Y	9	6	1			3
12	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1751	2	11	9	Y	10	9	1			4
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1804	2	7	9	Y	6	9	1			1
*02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1606	2	13	9	Y	12	10	1			3
*03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1826	2	19	9	Y	17	12	1			8
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2380	2	8	9	Y	7	6	1			2
12	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	2257	2	9	9	Y	8	6	1			4
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2373	2	8	9	Y	7	11	1			-0-
*02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1546	2	12	9	Y	11	6	1			5
*03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2489	2	13	9	Y	12	13	1			4
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					4

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	283	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	341	N	221	-0-	-120	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	1681	2	42	9	Y	38	38	1			4
12	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1673	2	21	9	Y	19	20	1			3
01	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	1671	2	24	9	Y	22	22	1			3
*02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1556	2	23	9	Y	21	21	1			3
*03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1642	2	15	9	Y	14	14	1			3
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	702	-0-	-1608	-0-	693	2	9	9	Y	8	6	1			2
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2689	2	13	9	Y	12	11	1			3
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2538	2	19	9	Y	17	17	1			3
*02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2630	2	18	9	Y	16	18	1			1
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1039	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					1

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1849	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1893	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1885	2	12	9	Y	11	12	1			1
*02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1771	2	13	9	Y	12	11	1			2
*03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1891	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					2

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	1566	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1545	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1708	2	12	9	Y	11	11	1			1
*02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1727	2	11	9	Y	10	10	1			1
*03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1842	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	1020	X	982	-0-	-38	-0-	980	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	1054	X	982	-0-	-72	-0-	981	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	1271	X	827	-0-	-444	-0-	825	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1189	X	832	-0-	-357	-0-	828	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	1271	X	929	-0-	-342	-0-	926	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					1

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	744	2	12	9	Y	11	7	1			4
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	500	2	11	9	Y	10	10	1			4
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	881	2	8	9	Y	7	10	1			1
*02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1080	2	10	9	Y	9	8	1			2
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	2970	X	2856	-0-	-114	-0-	2846	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3111	2	11	9	Y	10	9	1			1
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3455	2	11	9	Y	10	9	1			2
*02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2754	2	10	9	Y	9	9	1			2
*03	3100	N	3217	-0-	117	117	3207	2	10	9	Y	9	9	1			2
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2646	2	72	9	Y	65	65	1			7
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2761	2	83	9	Y	75	71	1			11
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2705	2	85	9	Y	77	79	1			9
*02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2517	2	81	9	Y	74	73	1			10
*03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2679	2	85	9	Y	77	75	1			12
04	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	2580	N	2574	-0-	-6	-0-	2546	2	28	9	Y	25	25	1			3
12	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	2585	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2585	2	32	9	Y	29	30	1			3
*02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2410	2	32	9	Y	29	28	1			4
*03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2590	2	33	9	Y	30	29	1			5
04	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2672	2	43	9	Y	39	39	1			4
12	2728	N	2717	-0-	-11	-0-	2669	2	48	9	Y	44	42	1			6
01	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	2558	2	51	9	Y	46	47	1			5
*02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2199	2	48	9	Y	44	43	1			6
*03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2310	2	50	9	Y	45	44	1			7
04	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	300	1	1736	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	310	1	1807	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	310	1	1721	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	288	1	1407	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	310	1	1850	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1608	-0-	-702	-0-	1602	2	6	9	N	5	5	1			-0-
12	2294	N	1654	-0-	-640	-0-	1646	2	8	9	N	7	5	1			2
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1880	2	7	9	N	6	6	1			2
*02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1843	2	7	9	N	6	6	1			2
*03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1954	2	8	9	N	7	9	1			-0-
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4107	-0-	-333	-0-	4043	2	64	9	Y	58	57	1			7
12	4588	X	4430	-0-	-158	-0-	4357	2	73	9	Y	66	63	1			10
01	4588	X	4143	-0-	-445	-0-	4068	2	75	9	Y	68	70	1			8
02	4263	X	3901	-0-	-362	-0-	3828	2	73	9	Y	66	65	1			9
03	4464	X	3819	-0-	-645	-0-	3744	2	75	9	Y	68	66	1			11
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1743	2	50	9	Y	45	45	1			5
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1763	2	56	9	Y	51	49	1			7
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1717	2	59	9	Y	54	55	1			6
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1275	2	53	9	Y	48	47	1			7
*03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1488	2	57	9	Y	52	51	1			8
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					8

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2761	-0-	-239	-0-	2757	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	2819	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3038	X	2477	-0-	-561	-0-	2474	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	2813	X	2542	-0-	-271	-0-	2536	2	6	9	Y	5	5	1			2
*03	3100	N	3309	-0-	209	209	3305	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					1

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	5009	-0-	-121	-0-	5002	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	5239	X	5181	-0-	-58	-0-	5173	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	5208	X	5112	-0-	-96	-0-	5104	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	4872	X	4677	-0-	-195	-0-	4669	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	5177	X	4292	-0-	-885	-0-	4285	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4506	-0-	-474	-0-	4480	2	26	9	Y	24	23	1			3
12	5146	X	5080	-0-	-66	-0-	5051	2	29	9	Y	26	25	1			4
01	5146	X	4957	-0-	-189	-0-	4927	2	30	9	Y	27	28	1			3
02	4814	X	4486	-0-	-328	-0-	4456	2	30	9	Y	27	26	1			4
03	4991	X	4233	-0-	-758	-0-	4204	2	29	9	Y	26	26	1			4
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					4

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 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
11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3895	2	57	9	Y	52	45	1			15
12	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3965	2	57	9	Y	52	39	1			28
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4094	2	52	9	Y	47	73	1			2
*02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3619	2	78	9	Y	71	38	1			35
*03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4024	2	97	9	Y	88	92	1			31
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					31

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
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3292	-0-	-428	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	2210	-0-	-1510	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
02	3509	X	3277	-0-	-232	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2388	-0-	-991	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2269	-0-	-341	-0-	2261	2	8	9	Y	7	5	1			3
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3701	2	8	9	Y	7					10
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2735	2	12	9	Y	11	17	1			4
*02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2835	2	12	9	Y	11	8	1			7
*03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3377	2	11	9	Y	10	9	1			8
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
*02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
*03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3183	2	23	9	Y	21	22	1			2
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3005	2	26	9	Y	24	23	1			3
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2909	2	28	9	Y	25	25	1			3
*02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2656	2	25	9	Y	23	23	1			3
03	3317	X	2937	-0-	-380	-0-	2909	2	28	9	Y	25	24	1			4
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1242	-0-	-528	-0-	1232	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1982	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1907	2	12	9	Y	11	11	1			1
*02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1436	2	10	9	Y	9	9	1			1
*03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1692	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4293	2	31	9	Y	28	28	1			3
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4547	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	4358	2	36	9	Y	33	34	1			4
02	4205	X	4062	-0-	-143	-0-	4028	2	34	9	Y	31	31	1			4
03	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	4264	2	36	9	Y	33	32	1			5
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2678	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2862	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2864	2	10	9	Y	9	9	1			1
*02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2621	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2817	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					1

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2223	-0-	-297	-0-	2219	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2635	N	2307	-0-	-328	-0-	2301	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2567	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2380	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2588	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4081	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4160	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4081	2	19	9	Y	17	17	1			2
02	3770	X	3646	-0-	-124	-0-	3628	2	18	9	Y	16	16	1			2
*03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4054	2	20	9	Y	18	17	1			3
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3098	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3112	2	4	9	Y	4					5
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3230	2	6	9	Y	5	8	1			2
*02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2958	2	6	9	Y	5	4	1			3
*03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3183	2	6	9	Y	5	4	1			4
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	DLQ G-10		2401	-0-	2401	12541	2379	2	22	9	Y	20	24	1			-0-
12	14565	X	2024	-0-	-12541	-0-	2003	2	21	9	Y	19	17	1			2
01	2480	X	1916	-0-	-564	-0-	1893	2	23	9	Y	21	19	1			4
02	2320	X	1733	-0-	-587	-0-	1719	2	14	9	Y	13	14	1			3
*03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2651	2	25	9	Y	23	21	1			5
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					5

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1238	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1478	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1499	2	10	9	Y	9	9	1			1
*02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1352	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1468	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					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
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2312	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2154	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2408	2	10	9	Y	9	9	1			1
*02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2352	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2460	2	61	9	Y	55	55	1			6
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2550	2	70	9	Y	64	61	1			9
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2545	2	73	9	Y	66	68	1			7
*02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2361	2	72	9	Y	65	63	1			9
*03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2542	2	72	9	Y	65	64	1			10
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	1050	N	963	-0-	-87	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-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
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4044	2	36	9	Y	33	33	1			4
12	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4172	2	41	9	Y	37	36	1			5
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4124	2	43	9	Y	39	40	1			4
*02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3817	2	42	9	Y	38	37	1			5
*03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4153	2	43	9	Y	39	38	1			6
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
*02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
*03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2176	-0-	-134	-0-	2159	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	2294	N	1979	-0-	-315	-0-	1965	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2619	2	19	9	Y	17	15	1			4
*02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2318	2	18	9	Y	16	15	1			5
*03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2356	2	15	9	Y	14	15	1			4
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					4

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1962	2	10	9	N	9	9	1			2
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	N	8	9	1			1
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2037	2	10	9	N	9	9	1			1
*02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1954	2	10	9	N	9	8	1			2
*03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2060	2	7	9	N	6	7	1			1
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					1

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
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1580	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1672	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1550	N	1206	-0-	-344	-0-	1204	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2237	2	7	9	Y	6	5	1			1
*03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2424	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2195	2	19	9	Y	17	17	1			2
12	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2222	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	2237	2	21	9	Y	19	20	1			2
*02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2074	2	22	9	Y	20	19	1			3
*03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2216	2	21	9	Y	19	19	1			3
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	2310	N	1961	-0-	-349	-0-	1939	2	22	9	Y	20	20	1			2
12	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	2163	2	25	9	Y	23	22	1			3
01	2294	N	1871	-0-	-423	-0-	1845	2	26	9	Y	24	24	1			3
*02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1852	2	25	9	Y	23	23	1			3
*03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2047	2	26	9	Y	24	23	1			4
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	2129	2	42	9	Y	38	38	1			4
12	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	2215	2	48	9	Y	44	42	1			6
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2185	2	50	9	Y	45	46	1			5
*02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1995	2	48	9	Y	44	43	1			6
*03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2148	2	50	9	Y	45	44	1			7
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					7

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	4017	-0-	-63	-0-	247	1	3702	2	Y	62	61	1			6
							68	9									
12	4216	X	3351	-0-	-865	-0-	3285	2	66	9	Y	60	52	1			14
01	4216	X	4020	-0-	-196	-0-	259	1	3683	2	Y	71	62	1			23
							78	9									
02	3712	X	3368	-0-	-344	-0-	202	1	3071	2	Y	86	90	1			19
							95	9									
03	4154	X	3073	-0-	-1081	-0-	216	1	2767	2	Y	82	80	1			21
							90	9									
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					21

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	3488	2	48	9	Y	44	44	1			5
12	3813	X	3651	-0-	-162	-0-	3595	2	56	9	Y	51	49	1			7
01	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	3557	2	58	9	Y	53	54	1			6
02	3538	X	3337	-0-	-201	-0-	3281	2	56	9	Y	51	50	1			7
03	3720	X	3510	-0-	-210	-0-	3453	2	57	9	Y	52	51	1			8
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					8

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4297	2	36	9	Y	33	33	1			4
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4171	2	41	9	Y	37	36	1			5
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3973	2	44	9	Y	40	41	1			4
02	4814	X	3639	-0-	-1175	-0-	3597	2	42	9	Y	38	37	1			5
03	5146	X	3817	-0-	-1329	-0-	3774	2	43	9	Y	39	38	1			6
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					6

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2834	2	44	9	Y	40	38	1			3
12	2945	X	2937	-0-	-8	-0-	2886	2	51	9	Y	46	37	1			12
01	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	2872	2	40	9	Y	36	37	1			11
*02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2687	2	44	9	Y	40	37	1			14
*03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2813	2	46	9	Y	42	56	1			-0-
04	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1583	2	17	9	Y	15	12	1			4
12	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1593	2	18	9	Y	16	18	1			2
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1636	2	17	9	Y	15	14	1			3
*02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1537	2	15	9	Y	14	11	1			6
*03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1639	2	15	9	Y	14	18	1			2
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					2

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3298	2	14	9	Y	13	14	1			4
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3331	2	18	9	Y	16	18	1			2
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3356	2	19	9	Y	17	15	1			4
*02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3191	2	18	9	Y	16	18	1			2
*03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3395	2	19	9	Y	17	15	1			4
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	1200	N	915	-0-	-285	-0-	914	2	1	9	Y	1					1
12	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1136	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1081	2	1	9	Y	1					1
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1102	2	1	9	Y	1					2
*03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1212	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1236	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1207	2	25	9	Y	23	23	1			3
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1019	2	21	9	Y	19	20	1			2
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1192	2	26	9	Y	24	22	1			4
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	2730	N	2456	-0-	-274	-0-	2435	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	2790	N	2608	-0-	-182	-0-	2584	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	2697	N	2203	-0-	-494	-0-	2180	2	23	9	Y	21	22	1			2
*02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2196	2	24	9	Y	22	21	1			3
*03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2539	2	25	9	Y	23	22	1			4
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	2640	N	1212	-0-	-1428	-0-	1208	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2759	N	1185	-0-	-1574	-0-	1179	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	1107	2	6	9	Y	5	5	1			1
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	900	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	1980	N	1740	-0-	-240	-0-	1733	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2015	N	1784	-0-	-231	-0-	1776	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	1728	2	8	9	Y	7	7	1			1
*02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1543	2	8	9	Y	7	7	1			1
*03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1534	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2428	2	64	9	Y	58	57	1			7
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2496	2	72	9	Y	65	63	1			9
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2479	2	76	9	Y	69	70	1			8
*02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2302	2	72	9	Y	65	64	1			9
*03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2454	2	75	9	Y	68	66	1			11
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3326	2	28	9	Y	25	25	1			3
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3559	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3509	2	32	9	Y	29	30	1			3
*02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3287	2	32	9	Y	29	28	1			4
*03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3481	2	32	9	Y	29	28	1			5
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2334	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2337	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2338	2	39	9	Y	35	36	1			4
*02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2146	2	37	9	Y	34	33	1			5
*03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2263	2	36	9	Y	33	33	1			5
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2059	2	31	9	Y	28	28	1			9
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2139	2	35	9	Y	32	36	1			5
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2151	2	36	9	Y	33	29	1			9
*02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1898	2	33	9	Y	30	35	1			4
*03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2197	2	36	9	Y	33	29	1			8
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1742	2	172	9	Y	156	180	1			23
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1568	2	217	9	Y	197	184	1			36
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1538	2	264	9	Y	240	225	1			51
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1348	2	177	9	Y	161	195	1			17
*03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1385	2	96	9	Y	87	65	1			39
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	3570	X	3156	-0-	-414	-0-	3123	2	33	9	Y	30	30	1			3
12	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3527	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	3565	2	40	9	Y	36	37	1			4
*02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3460	2	39	9	Y	35	34	1			5
*03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3575	2	40	9	Y	36	35	1			6
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	3381	2	31	9	Y	28	25	1			4
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3727	2	34	9	Y	31	24	1			11
01	3751	X	3593	-0-	-158	-0-	3574	2	19	9	Y	17	25	1			3
*02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3368	2	30	9	Y	27	23	1			7
*03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3698	2	28	9	Y	25	22	1			10
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2897	2	19	9	Y	17	17	1			2
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2947	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2827	2	21	9	Y	19	20	1			2
*02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2843	2	22	9	Y	20	19	1			3
*03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2959	2	21	9	Y	19	19	1			3
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1930	2	57	9	Y	52	52	1			6
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1868	2	67	9	Y	61	58	1			9
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1863	2	68	9	Y	62	64	1			7
*02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1680	2	66	9	Y	60	59	1			8
*03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1921	2	68	9	Y	62	60	1			10
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	2010	N	1971	-0-	-39	-0-	1930	2	41	9	Y	37	37	1			4
12	2077	N	1883	-0-	-194	-0-	1836	2	47	9	Y	43	41	1			6
01	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	1890	2	50	9	Y	45	46	1			5
*02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1743	2	47	9	Y	43	42	1			6
*03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2019	2	48	9	Y	44	43	1			7
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	3810	X	3568	-0-	-242	-0-	3548	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	3875	X	3650	-0-	-225	-0-	3627	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	3875	X	3578	-0-	-297	-0-	3553	2	25	9	Y	23	23	1			3
02	3625	X	3298	-0-	-327	-0-	3275	2	23	9	Y	21	21	1			3
03	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	3490	2	23	9	Y	21	21	1			3
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1557	2	43	9	Y	39	39	1			4
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1596	2	50	9	Y	45	43	1			6
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1579	2	52	9	Y	47	48	1			5
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1372	2	50	9	Y	45	44	1			6
*03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1402	2	51	9	Y	46	45	1			7
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	2340	X	2202	-0-	-138	-0-	2185	2	17	9	Y	15	12	1			4
12	2418	X	2285	-0-	-133	-0-	2267	2	18	9	Y	16	18	1			2
01	2418	X	2047	-0-	-371	-0-	2029	2	18	9	Y	16	15	1			3
*02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1852	2	15	9	Y	14	11	1			6
*03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1921	2	14	9	Y	13	18	1			1
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3533	2	15	9	Y	14	17	1			-0-
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3887	2	17	9	Y	15	13	1			2
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3464	2	17	9	Y	15	14	1			3
02	3364	X	3245	-0-	-119	-0-	3230	2	15	9	Y	14	14	1			3
*03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3596	2	15	9	Y	14	14	1			3
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	3630	X	3245	-0-	-385	-0-	3231	2	14	9	Y	13	14	1			4
12	3658	X	3398	-0-	-260	-0-	3380	2	18	9	Y	16	18	1			2
01	3627	X	3438	-0-	-189	-0-	3420	2	18	9	Y	16	14	1			4
*02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3224	2	18	9	Y	16	18	1			2
*03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3352	2	18	9	Y	16	14	1			4
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	2100	X	1992	-0-	-108	-0-	1969	2	23	9	Y	21	39	1			16
12	2325	X	1912	-0-	-413	-0-	1899	2	13	9	Y	12					28
01	2325	X	1830	-0-	-495	-0-	1815	2	15	9	Y	14					42
02	2175	X	1689	-0-	-486	-0-	1648	2	41	9	Y	37	44	1			35
03	2046	X	1657	-0-	-389	-0-	1615	2	42	9	Y	38	56	1			17
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	1883	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1958	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1930	2	6	9	Y	5	5	1			1
*02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1758	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1886	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1650	2	25	9	Y	23	21	1			5
12	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1644	2	29	9	Y	26	25	1			6
01	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1631	2	32	9	Y	29	30	1			5
*02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1295	2	30	9	Y	27	31	1			1
*03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1625	2	29	9	Y	26	23	1			4
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2650	2	48	9	Y	44	35	1			15
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2593	2	42	9	Y	38					53
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2648	2	62	9	Y	56	87	1			22
*02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2413	2	65	9	Y	59	43	1			38
*03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2454	2	52	9	Y	47	45	1			40
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					40

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
11	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	1899	2	14	9	Y	13	13	1			5
12	2356	N	1785	-0-	-571	-0-	1776	2	9	9	Y	8					13
01	2356	N	1949	-0-	-407	-0-	1938	2	11	9	Y	10	13	1			10
*02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1521	2	10	9	Y	9	12	1			7
*03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1799	2	18	9	Y	16	20	1			3
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	2370	N	2231	-0-	-139	-0-	2218	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	2299	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	2264	2	17	9	Y	15	15	1			2
*02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2130	2	15	9	Y	14	14	1			2
*03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2386	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					2

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2476	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2544	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2455	2	9	9	Y	8	8	1			1
*02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2346	2	8	9	Y	7	7	1			1
*03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2405	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	2700	N	2606	-0-	-94	-0-	2605	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2852	N	2717	-0-	-135	-0-	2716	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2735	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2442	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2717	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-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
11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	265	1	3979	2	Y	96	93	1			10
							106	9									
12	4495	X	3706	-0-	-789	-0-	3604	2	102	9	Y	93	82	1			21
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	295	1	4205	2	Y	111	97	1			35
							122	9									
*02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	267	1	4056	2	Y	128	135	1			28
							141	9									
03	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	302	1	3865	2	Y	123	120	1			31
							135	9									
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					31

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
11	1470	N	1065	-0-	-405	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	957	-0-	-500	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
*02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
*03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2469	-0-	-21	-0-	148	1	2306	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	2604	X	2201	-0-	-403	-0-	152	1	2037	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	2604	X	2392	-0-	-212	-0-	147	1	2234	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	103	1	1519	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	148	1	2180	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	917	2	11	9	Y	10	14	1			1
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					1
01	930	N	608	-0-	-322	-0-	608	2			Y	-0-					1
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					1
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1183	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					2

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	1995	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2227	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2279	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1990	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2210	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	3030	X	2898	-0-	-132	-0-	2869	2	29	9	Y	26	26	1			3
12	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	3002	2	32	9	Y	29	28	1			4
01	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	3044	2	34	9	Y	31	32	1			3
02	2929	X	2798	-0-	-131	-0-	2765	2	33	9	Y	30	29	1			4
03	3007	X	2734	-0-	-273	-0-	2700	2	34	9	Y	31	30	1			5
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2438	-0-	-112	-0-	2434	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2635	N	2437	-0-	-198	-0-	2431	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	2490	2	6	9	Y	5	5	1			1
*02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2263	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2458	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	31	-0-	-62	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*02	151	X	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	155	X	140	-0-	-15	-0-	137	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1800	N	1417	-0-	-383	-0-	1380	2	37	9	Y	34	40	1			1
12	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	1585	2	42	9	Y	38	34	1			5
01	1860	X	1518	-0-	-342	-0-	1475	2	43	9	Y	39	36	1			8
02	1479	X	1372	-0-	-107	-0-	1333	2	39	9	Y	35	36	1			7
03	1581	X	1385	-0-	-196	-0-	1344	2	41	9	Y	37	36	1			8
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3181	2	80	9	Y	73	86	1			10
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3338	2	99	9	Y	90	84	1			16
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3195	2	121	9	Y	110	103	1			23
*02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2365	2	81	9	Y	74	89	1			8
*03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2494	2	44	9	Y	40	30	1			18
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					18

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 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
11	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
*02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
*03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

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

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2564	-0-	-736	-0-	2531	2	33	9	Y	30	30	1			3
12	3255	X	2493	-0-	-762	-0-	2454	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	3255	X	1963	-0-	-1292	-0-	1929	2	34	9	Y	31	33	1			3
02	3045	X	2067	-0-	-978	-0-	2028	2	39	9	Y	35	33	1			5
03	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	2769	2	39	9	Y	35	34	1			6
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					6

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3197	2	88	9	Y	80	79	1			9
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3401	2	100	9	Y	91	87	1			13
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3390	2	105	9	Y	95	97	1			11
*02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3159	2	100	9	Y	91	89	1			13
*03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3392	2	102	9	Y	93	91	1			15
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					15

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2758	-0-	-2	-0-	2717	2	41	9	Y	37	37	1			4
12	2852	N	2823	-0-	-29	-0-	2776	2	47	9	Y	43	41	1			6
01	2852	N	2794	-0-	-58	-0-	2744	2	50	9	Y	45	46	1			5
*02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2447	2	47	9	Y	43	42	1			6
*03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2451	2	48	9	Y	44	43	1			7
04	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					7

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1126	2	33	9	Y	30	30	1			3
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1152	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1146	2	40	9	Y	36	37	1			4
*02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1045	2	39	9	Y	35	34	1			5
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1102	2	40	9	Y	36	35	1			6
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2517	2	83	9	Y	75	95	1			10
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2538	2	91	9	Y	83	78	1			15
01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2528	2	111	9	Y	101	95	1			21
*02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2290	2	75	9	Y	68	82	1			7
*03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2431	2	41	9	Y	37	27	1			17
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					17

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2424	2	55	9	N	50	52	1			11
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2709	2	55	9	N	50	53	1			8
01	2604	N	2507	-0-	-97	-0-	2452	2	55	9	N	50	50	1			8
*02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2032	2	55	9	N	50	49	1			9
*03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2439	2	39	9	N	35	39	1			5
04	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					5

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

11	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	2804	2	136	9	Y	124	99	1			30
12	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	2880	2	136	9	Y	124	140	1			14
01	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	2904	2	145	9	Y	132	121	1			25
*02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2725	2	120	9	Y	109	86	1			48
*03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	2983	2	124	9	Y	113	143	1			18
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					18

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

11	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	1125	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	1101	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1150	2	8	9	Y	7	7	1			1
*02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1057	2	8	9	Y	7	7	1			1
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1140	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

11	3450	X	2620	-0-	-830	-0-	2498	2	122	9	Y	111	88	1			27
12	3317	X	2943	-0-	-374	-0-	2818	2	125	9	Y	114	127	1			14
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2899	2	129	9	Y	117	109	1			22
*02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2854	2	112	9	Y	102	81	1			43
*03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3059	2	111	9	Y	101	128	1			16
04	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					16

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3257	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	3153	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	3005	2	6	9	Y	5	5	1			1
*02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2995	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	3043	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					1

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

11	3000	N	4032	-0-	1032	15273	3932	2	100	9	Y	91	92	1			28
12	19349	X	4076	-0-	-15273	-0-	3959	2	117	9	Y	106	118	1			16
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3725	2	117	9	Y	106	94	1			28
*02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3671	2	110	9	Y	100	115	1			13
*03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3878	2	117	9	Y	106	93	1			26
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3936	2	59	9	Y	54	54	1			6
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4024	2	69	9	Y	63	60	1			9
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4060	2	72	9	Y	65	67	1			7
*02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3716	2	70	9	Y	64	62	1			9
*03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4004	2	70	9	Y	64	63	1			10
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					10

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1570	2	26	9	Y	24	23	1			3
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1620	2	29	9	Y	26	25	1			4
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1618	2	30	9	Y	27	28	1			3
*02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1513	2	30	9	Y	27	26	1			4
*03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1614	2	29	9	Y	26	26	1			4
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					4

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2432	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2441	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2477	2	41	9	Y	37	38	1			4
*02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2267	2	40	9	Y	36	35	1			5
*03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2435	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					6

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3585	-0-	-165	-0-	3548	2	37	9	Y	34	34	1			4
12	3844	X	3409	-0-	-435	-0-	3365	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	3782	X	3393	-0-	-389	-0-	3348	2	45	9	Y	41	42	1			5
02	3538	X	3091	-0-	-447	-0-	3047	2	44	9	Y	40	39	1			6
03	3751	X	3094	-0-	-657	-0-	3050	2	44	9	Y	40	40	1			6
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					6

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3421	2	39	9	Y	35	35	1			4
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3513	2	45	9	Y	41	39	1			6
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3312	2	46	9	Y	42	43	1			5
*02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3296	2	45	9	Y	41	40	1			6
*03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3468	2	45	9	Y	41	40	1			7
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					7

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3046	-0-	46	46	3042	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
12	3100	N	3119	-0-	19	65	3119	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3113	-0-	13	78	3113	2			Y	-0-					-0-
*02	3041	X	2963	-0-	-78	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
*03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2392	-0-	-8	-0-	2377	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2416	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2379	2	18	9	Y	16	16	1			2
*02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2166	2	17	9	Y	15	15	1			2
*03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2323	2	18	9	Y	16	15	1			3
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3212	2	41	9	Y	37	37	1			4
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3321	2	47	9	Y	43	41	1			6
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3268	2	50	9	Y	45	46	1			5
02	2900	X	2738	-0-	-162	-0-	2691	2	47	9	Y	43	42	1			6
03	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	3047	2	48	9	Y	44	43	1			7
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3898	2	76	9	Y	69	54	1			18
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4001	2	77	9	Y	70	79	1			9
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4028	2	78	9	Y	71	67	1			13
*02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3730	2	69	9	Y	63	50	1			26
*03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3938	2	69	9	Y	63	79	1			10
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	3600	X	3324	-0-	-276	-0-	3317	2	7	9	Y	6	5	1			5
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3887	2	8	9	Y	7	6	1			6
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3874	2	8	9	Y	7	12	1			1
*02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3562	2	9	9	Y	8	7	1			2
*03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3840	2	9	9	Y	8	7	1			3
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	900	N	747	-0-	-153	-0-	740	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	992	N	747	-0-	-245	-0-	739	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	868	N	722	-0-	-146	-0-	714	2	8	9	Y	7	7	1			1
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	602	2	7	9	Y	6	6	1			1
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	675	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					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
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	0	W	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2502					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2659	-0-	-11	-0-	2615	2	44	9	Y	40	39	1			5
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3235	2	51	9	Y	46	44	1			7
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3028	2	53	9	Y	48	50	1			5
*02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2922	2	53	9	Y	48	46	1			7
*03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2845	2	53	9	Y	48	47	1			8
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	4020	X	3903	-0-	-117	-0-	3840	2	63	9	Y	57	67	1			1
12	4154	X	3980	-0-	-174	-0-	3914	2	66	9	Y	60	53	1			8
01	4154	X	3865	-0-	-289	-0-	3798	2	67	9	Y	61	56	1			13
02	3654	X	3602	-0-	-52	-0-	3545	2	57	9	Y	52	55	1			10
03	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	3712	2	65	9	Y	59	56	1			13
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2174	2	146	9	Y	133	157	1			8
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					8
01	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	2062	2			Y	-0-					8
*02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					8
*03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2039	2	199	9	Y	181	155	1			34
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					34

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
11	3330	X	3197	-0-	-133	-0-	3154	2	43	9	N	39	41	1			8
12	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	3211	2	44	9	N	40	42	1			6
01	3379	X	3290	-0-	-89	-0-	3246	2	44	9	N	40	40	1			6
*02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3281	2	44	9	N	40	39	1			7
*03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3438	2	31	9	N	28	31	1			4
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					4

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
11	5760	X	5753	-0-	-7	-0-	5736	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	5952	X	5940	-0-	-12	-0-	5922	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	5952	X	5876	-0-	-76	-0-	5856	2	20	9	Y	18	18	1			2
02	5597	X	5432	-0-	-165	-0-	5413	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	5983	X	5850	-0-	-133	-0-	5830	2	20	9	Y	18	17	1			3
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					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
11	2490	N	2404	-0-	-86	-0-	2383	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	2573	N	2344	-0-	-229	-0-	2320	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	2573	N	2369	-0-	-204	-0-	2344	2	25	9	Y	23	23	1			3
*02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2377	2	23	9	Y	21	21	1			3
*03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2617	2	25	9	Y	23	22	1			4
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					4

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4132	X	2826	-0-	-1306	-0-	2822	2	4	9	Y	4	7	1			3
12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2582	2	2	9	Y	2					5
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3022	2	2	9	Y	2					7
*02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3168	2	8	9	Y	7	8	1			6
*03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3228	2	8	9	Y	7	10	1			3
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					3

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

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	524	-0-	-1186	-0-	509	2	15	9	Y	14	32	1			10
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1023	2	7	9	Y	6					16
01	496	N	253	-0-	-243	-0-	243	2	10	9	Y	9					25
*02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1110	2	6	9	Y	5	25	1			5
*03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1086	2	10	9	Y	9	12	1			2
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2756	2	28	9	Y	25	25	1			3
12	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2837	2	32	9	Y	29	28	1			4
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2804	2	33	9	Y	30	31	1			3
*02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2588	2	32	9	Y	29	28	1			4
*03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2764	2	33	9	Y	30	29	1			5
04	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	2490	N	2484	-0-	-6	-0-	2449	2	35	9	Y	32	22	1			15
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2417	2	34	9	Y	31	45	1			1
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2495	2	40	9	Y	36	24	1			13
*02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2269	2	37	9	Y	34	47	1			-0-
*03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2289	2	32	9	Y	29	25	1			4
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1720	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1754	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1605	2	6	9	Y	5	5	1			1
*02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1753	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2010	N	1481	-0-	-529	-0-	1442	2	39	9	Y	35	33	1			7
12	1891	N	1405	-0-	-486	-0-	1368	2	37	9	Y	34	39	1			2
01	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1421	2	35	9	Y	32	32	1			2
*02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1306	2	42	9	Y	38	33	1			7
*03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1269	2	41	9	Y	37	41	1			3
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	3690	X	2582	-0-	-1108	-0-	2578	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3720	X	2711	-0-	-1009	-0-	2705	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3720	X	1999	-0-	-1721	-0-	1995	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	3480	X	1635	-0-	-1845	-0-	1629	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3565	X	1447	-0-	-2118	-0-	1445	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	5640	X	5190	-0-	-450	-0-	5070	2	120	9	Y	109	96	1			23
12	5828	X	5358	-0-	-470	-0-	5231	2	127	9	Y	115	132	1			6
01	5828	X	5786	-0-	-42	-0-	5667	2	119	9	Y	108	107	1			7
*02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5226	2	140	9	Y	127	112	1			22
*03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5595	2	134	9	Y	122	136	1			8
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 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
11	4020	X	3625	-0-	-395	-0-	3622	2	3	9	N	3	3	1			1
12	4092	X	3737	-0-	-355	-0-	3735	2	2	9	N	2	3	1			-0-
01	4092	X	3336	-0-	-756	-0-	3329	2	7	9	N	6	4	1			2
02	3799	X	3202	-0-	-597	-0-	3182	2	20	9	N	18	17	1			3
03	3906	X	3347	-0-	-559	-0-	3333	2	14	9	N	13	14	1			2
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					2

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 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
11	2190	N	1761	-0-	-429	-0-	1741	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	2293	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	3100	N	3506	-0-	406	406	3486	2	20	9	Y	18	19	1			2
*02	2900	N	3935	-0-	1035	1441	3912	2	23	9	Y	21	20	1			3
*03	3100	N	3585	-0-	485	1926	3562	2	23	9	Y	21	21	1			3
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	3900	X	3811	-0-	-89	-0-	3808	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	4030	X	3797	-0-	-233	-0-	3791	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	4030	X	3584	-0-	-446	-0-	3581	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	3799	X	3014	-0-	-785	-0-	3008	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	3937	X	3665	-0-	-272	-0-	3661	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					1

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	614	-0-	-76	-0-	600	2	14	9	Y	13	15	1			2
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	631	2	12	9	Y	11	12	1			1
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	Y	10	10	1			1
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	626	2	12	9	Y	11	10	1			2
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	677	2	13	9	Y	12	13	1			1
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	476	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1742	2	51	9	Y	46	46	1			5
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1696	2	59	9	Y	54	51	1			8
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1710	2	61	9	Y	55	57	1			6
*02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1369	2	58	9	Y	53	52	1			7
*03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1685	2	61	9	Y	55	53	1			9
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	2850	X	2455	-0-	-395	-0-	2415	2	40	9	Y	36	36	1			4
12	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	2757	2	46	9	Y	42	40	1			6
01	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	2841	2	47	9	Y	43	44	1			5
02	2697	X	2691	-0-	-6	-0-	2645	2	46	9	Y	42	41	1			6
*03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2956	2	46	9	Y	42	41	1			7
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	1951	2	109	9	Y	99	98	1			11
12	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2010	2	124	9	Y	113	108	1			16
01	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	1980	2	129	9	Y	117	120	1			13
*02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1825	2	125	9	Y	114	111	1			16
*03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1943	2	127	9	Y	115	113	1			18
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	4200	X	3788	-0-	-412	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3829	-0-	-511	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3659	-0-	-681	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
*02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
*03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4027	-0-	-173	-0-	3995	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	4464	X	4174	-0-	-290	-0-	4137	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	4464	X	3670	-0-	-794	-0-	3634	2	36	9	Y	33	34	1			4
*02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4181	2	37	9	Y	34	33	1			5
*03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4217	2	37	9	Y	34	34	1			5
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	2220	N	2103	-0-	-117	-0-	2072	2	31	9	Y	28	23	1			6
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2180	2	36	9	Y	33	34	1			5
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2230	2	41	9	Y	37	37	1			5
*02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2051	2	39	9	Y	35	36	1			4
*03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2540	2	28	9	Y	25	24	1			5
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1550	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1578	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1551	2	25	9	Y	23	23	1			3
*02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1395	2	23	9	Y	21	21	1			3
*03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1374	2	26	9	Y	24	23	1			4
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	711	2	29	9	Y	26	26	1			3
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	705	2	32	9	Y	29	28	1			4
01	775	N	717	-0-	-58	-0-	683	2	34	9	Y	31	32	1			3
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	606	2	33	9	Y	30	29	1			4
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	624	2	34	9	Y	31	30	1			5
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2734	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3497	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2827	2	13	9	Y	12	13	1			1
*02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2993	2	14	9	Y	13	12	1			2
*03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3522	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 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
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	56	1	844	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	43	1	614	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	51	1	776	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	61	1	787	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1886	2	18	9	Y	16	12	1			5
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2353	2	12	9	Y	11					16
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2273	2	12	9	Y	11	16	1			11
*02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2097	2	19	9	Y	17	16	1			12
*03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2182	2	18	9	Y	16	25	1			3
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	4470	X	3421	-0-	-1049	-0-	3398	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	4619	X	3788	-0-	-831	-0-	3760	2	28	9	Y	25	23	1			4
01	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	4580	2	30	9	Y	27	28	1			3
02	4350	X	3485	-0-	-865	-0-	3455	2	30	9	Y	27	26	1			4
03	4650	X	4397	-0-	-253	-0-	4368	2	29	9	Y	26	26	1			4
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2752	2	30	9	Y	27	18	1			9
12	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	2987	2	30	9	Y	27	26	1			10
01	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2938	2	21	9	Y	19	26	1			3
*02	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2746	2	37	9	Y	34	29	1			8
*03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2912	2	53	9	Y	48	35	1			21
04	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	2640	X	2549	-0-	-91	-0-	2446	2	103	9	Y	94	92	1			35
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2814	2	66	9	Y	60					95
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2729	2	73	9	Y	66	97	1			64
02	2552	X	2357	-0-	-195	-0-	2245	2	112	9	Y	102	95	1			71
03	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	2397	2	107	9	Y	97	149	1			19
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	2610	N	2592	-0-	-18	-0-	2579	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	2697	N	2673	-0-	-24	-0-	2658	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	2627	2	17	9	Y	15	15	1			2
*02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2477	2	15	9	Y	14	14	1			2
*03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2647	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2649	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2814	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2763	2	3	9	Y	3	2	1			1
*02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2652	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2863	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					1

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1663	2	17	9	N	15	16	1			3
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1671	2	17	9	N	15	16	1			2
01	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	1578	2	17	9	N	15	15	1			2
*02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1651	2	18	9	N	16	15	1			3
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1475	2	11	9	N	10	12	1			1
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					1

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
11	3510	X	3476	-0-	-34	-0-	3462	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	3627	X	3612	-0-	-15	-0-	3595	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	3627	X	3550	-0-	-77	-0-	3532	2	18	9	Y	16	16	1			2
02	3422	X	3290	-0-	-132	-0-	3275	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	3450	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	3990	X	3867	-0-	-123	-0-	3832	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	4154	X	3777	-0-	-377	-0-	3738	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	4154	X	3813	-0-	-341	-0-	3772	2	41	9	Y	37	38	1			4
02	3886	X	3480	-0-	-406	-0-	3440	2	40	9	Y	36	35	1			5
03	3999	X	3600	-0-	-399	-0-	3559	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					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
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1081	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1035	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1260	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1657	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1523	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1709	2	12	9	Y	11	12	1			1
*02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1645	2	14	9	Y	13	12	1			2
*03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1771	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1202	2	59	9	Y	54	54	1			6
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1241	2	69	9	Y	63	60	1			9
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1234	2	72	9	Y	65	67	1			7
*02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1127	2	70	9	Y	64	62	1			9
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1216	2	70	9	Y	64	63	1			10
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	3060	X	2765	-0-	-295	-0-	2724	2	41	9	Y	37	38	1			5
12	3162	X	2796	-0-	-366	-0-	2753	2	43	9	Y	39	39	1			5
01	3069	X	2785	-0-	-284	-0-	2740	2	45	9	Y	41	37	1			9
*02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2546	2	44	9	Y	40	37	1			12
*03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2751	2	39	9	Y	35	38	1			9
04	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					9

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2036	2	55	9	Y	50	48	1			6
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1761	2	62	9	Y	56	54	1			8
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1582	2	66	9	Y	60	61	1			7
*02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1353	2	63	9	Y	57	56	1			8
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1498	2	64	9	Y	58	57	1			9
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					9

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2525	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2796	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2785	2	7	9	Y	6	6	1			1
*02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2097	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2104	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

11	2070	N	1292	-0-	-778	-0-	1256	2	36	9	Y	33	34	1			4
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2186	2	54	9	Y	49	46	1			7
01	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	1929	2	56	9	Y	51	52	1			6
*02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1906	2	54	9	Y	49	48	1			7
*03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2100	2	55	9	Y	50	49	1			8
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					8

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

11	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

11	90	N	75	-0-	-15	-0-	74	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	87	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	248	N	68	-0-	-180	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	6082	-0-	-38	-0-	6082	2	Y	-0-			-0-
12	6324	X	6241	-0-	-83	-0-	6241	2	Y	-0-			-0-
01	6324	X	6089	-0-	-235	-0-	6089	2	Y	-0-			-0-
02	5771	X	5494	-0-	-277	-0-	5494	2	Y	-0-			-0-
03	6169	X	5797	-0-	-372	-0-	5797	2	Y	-0-			-0-
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-			-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2	Y	-0-			-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-			-0-
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	198	1	3094	2	Y	80	69	1	18
							88	9							
12	3317	X	2950	-0-	-367	-0-	198	1	2653	2	Y	90	103	1	5
							99	9							
01	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	195	1	2978	2	Y	85	84	1	6
							94	9							
*02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	185	1	2718	2	Y	98	87	1	17
							108	9							
*03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	189	1	2784	2	Y	96	106	1	7
							106	9							
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			7

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3877	2	46	9	Y	42	41	1	5
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4067	2	52	9	Y	47	45	1	7
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4090	2	54	9	Y	49	50	1	6
*02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3676	2	52	9	Y	47	46	1	7
*03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4082	2	53	9	Y	48	47	1	8
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			8

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1938	2	20	9	Y	18	19	1	2
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1988	2	22	9	Y	20	19	1	3
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1951	2	22	9	Y	20	21	1	2
*02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1702	2	22	9	Y	20	19	1	3
*03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1984	2	22	9	Y	20	20	1	3
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			3

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	1570	2	9	9	N	8			9
12	1767	N	1170	-0-	-597	-0-	1157	2	13	9	N	12	20	1	1
01	1767	N	673	-0-	-1094	-0-	665	2	8	9	N	7			8
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	602	2	11	9	N	10			18
*03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	576	2	25	9	N	23	39	1	2
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	1740	N	1463	-0-	-277	-0-	1463	2			Y	-0-	16	1			2
12	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	1473	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	1550	N	1256	-0-	-294	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
*03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1050	N	653	-0-	-397	-0-	643	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	974	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1036	2	12	9	Y	11	12	1			1
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	955	2	14	9	Y	13	12	1			2
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	909	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4861	2	48	9	Y	44	44	1			5
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5010	2	55	9	Y	50	48	1			7
01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4961	2	58	9	Y	53	54	1			6
*02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4596	2	56	9	Y	51	50	1			7
*03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4918	2	55	9	Y	50	49	1			8
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					8

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3388	-0-	-512	-0-	3371	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4270	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	4030	X	3750	-0-	-280	-0-	3730	2	20	9	Y	18	18	1			2
02	3799	X	3787	-0-	-12	-0-	3768	2	19	9	Y	17	17	1			2
*03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4158	2	20	9	Y	18	17	1			3
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	2040	N	1890	-0-	-150	-0-	1884	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	1955	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1971	2	6	9	Y	5	5	1			1
*02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1808	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1984	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					1

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
*02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3960	-0-	-39	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	1678	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1751	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1902	2	18	9	Y	16	16	1			2
*02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1819	2	17	9	Y	15	15	1			2
*03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1954	2	18	9	Y	16	15	1			3
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2709	2	56	9	Y	51	58	1			3
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					3
01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2867	2	111	9	Y	101	95	1			9
*02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					9
*03	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2846	2	122	9	Y	111	108	1			12
04	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					12

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2364	-0-	-96	-0-	2339	2	25	9	Y	23	15	1			8
12	2542	X	2367	-0-	-175	-0-	2341	2	26	9	Y	24	23	1			9
01	2542	X	2271	-0-	-271	-0-	2251	2	20	9	Y	18	24	1			3
*02	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2087	2	34	9	Y	31	26	1			8
*03	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2240	2	46	9	Y	42	31	1			19
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2061	2	29	9	Y	26	26	1			3
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2310	2	33	9	Y	30	29	1			4
01	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	2257	2	35	9	Y	32	32	1			4
*02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2060	2	33	9	Y	30	30	1			4
*03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2363	2	34	9	Y	31	30	1			5
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3583	2	7	9	N	6	6	1			1
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3688	2	7	9	N	6	6	1			1
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3667	2	6	9	N	5	5	1			1
*02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3553	2	6	9	N	5	5	1			1
*03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3621	2	3	9	N	3	4	1			-0-
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
*02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
*03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	2700	X	2032	-0-	-668	-0-	1993	2	39	9	Y	35	52	1			2
12	2356	X	2340	-0-	-16	-0-	2303	2	37	9	Y	34	25	1			11
01	2356	X	1999	-0-	-357	-0-	1952	2	47	9	Y	43	28	1			26
*02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1803	2	44	9	Y	40	54	1			12
*03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2219	2	48	9	Y	44	55	1			1
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	2880	X	2461	-0-	-419	-0-	2433	2	28	9	Y	25	25	1			3
12	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	2757	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	2914	X	2024	-0-	-890	-0-	1992	2	32	9	Y	29	30	1			3
02	2726	X	1541	-0-	-1185	-0-	1513	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	2728	X	2371	-0-	-357	-0-	2338	2	33	9	Y	30	28	1			5
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	2220	N	1966	-0-	-254	-0-	1927	2	39	9	Y	35	35	1			4
12	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1780	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2131	2	46	9	Y	42	43	1			5
*02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2010	2	44	9	Y	40	39	1			6
*03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2146	2	45	9	Y	41	40	1			7
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	3060	X	2786	-0-	-274	-0-	2754	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	3162	X	2698	-0-	-464	-0-	2661	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3211	2	39	9	Y	35	36	1			4
*02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3053	2	37	9	Y	34	33	1			5
*03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3246	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	3240	X	3236	-0-	-4	-0-	3190	2	46	9	Y	42	41	1			5
12	3348	X	3158	-0-	-190	-0-	3106	2	52	9	Y	47	45	1			7
01	3348	X	3000	-0-	-348	-0-	2946	2	54	9	Y	49	50	1			6
02	3161	X	2957	-0-	-204	-0-	2905	2	52	9	Y	47	46	1			7
03	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3171	2	53	9	Y	48	47	1			8
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5011	2	97	9	Y	88	83	1			7
12	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5112	2	112	9	Y	102	82	1			27
01	5115	X	5086	-0-	-29	-0-	5000	2	86	9	Y	78	81	1			24
*02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4693	2	97	9	Y	88	81	1			31
03	5084	X	5067	-0-	-17	-0-	4964	2	103	9	Y	94	124	1			1
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	2820	X	2689	-0-	-131	-0-	2627	2	62	9	Y	56	56	1			6
12	2914	N	2835	-0-	-79	-0-	2763	2	72	9	Y	65	62	1			9
01	2914	N	2854	-0-	-60	-0-	2779	2	75	9	Y	68	69	1			8
*02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2594	2	72	9	Y	65	64	1			9
*03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2771	2	74	9	Y	67	65	1			11
04	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3870	X	3757	-0-	-113	-0-	3726	2	31	9	Y	28	28	1			3
12	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	3889	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	3756	2	37	9	Y	34	35	1			4
*02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3741	2	36	9	Y	33	32	1			5
*03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3962	2	36	9	Y	33	33	1			5
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					5

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 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
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2387	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2445	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2433	2	23	9	Y	21	22	1			2
*02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2252	2	23	9	Y	21	20	1			3
*03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2433	2	23	9	Y	21	21	1			3
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	1951	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2267	2	26	9	Y	24	23	1			3
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2215	2	29	9	Y	26	26	1			3
*02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2016	2	26	9	Y	24	24	1			3
*03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2202	2	28	9	Y	25	24	1			4
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	4200	X	3872	-0-	-328	-0-	3865	2	7	9	N	6	5	1			1
12	4247	X	3631	-0-	-616	-0-	3622	2	9	9	N	8	8	1			1
01	4154	X	3482	-0-	-672	-0-	3472	2	10	9	N	9	9	1			1
02	3741	X	3367	-0-	-374	-0-	3357	2	10	9	N	9	9	1			1
03	3999	X	3484	-0-	-515	-0-	3477	2	7	9	N	6	6	1			1
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					1

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
11	4500	X	4309	-0-	-191	-0-	4234	2	75	9	Y	68	51	1			31
12	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	4342	2	72	9	Y	65	93	1			3
01	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	4365	2	80	9	Y	73	50	1			26
*02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4071	2	78	9	Y	71	97	1			-0-
03	4433	X	4138	-0-	-295	-0-	4070	2	68	9	Y	62	53	1			9
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2320	2	42	9	Y	38	38	1			4
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2539	2	48	9	Y	44	42	1			6
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2614	2	50	9	Y	45	46	1			5
*02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2422	2	48	9	Y	44	43	1			6
*03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2556	2	50	9	Y	45	44	1			7
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	3270	X	3190	-0-	-80	-0-	3139	2	51	9	Y	46	46	1			5
12	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3166	2	58	9	Y	53	50	1			8
01	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	3075	2	59	9	Y	54	56	1			6
02	3161	X	2927	-0-	-234	-0-	2869	2	58	9	Y	53	52	1			7
03	3317	X	3083	-0-	-234	-0-	3022	2	61	9	Y	55	53	1			9
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	2910	X	2633	-0-	-277	-0-	2572	2	61	9	Y	55	55	1			6
12	3007	X	2756	-0-	-251	-0-	2687	2	69	9	Y	63	60	1			9
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3158	2	72	9	Y	65	67	1			7
*02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2843	2	70	9	Y	64	62	1			9
*03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3117	2	76	9	Y	69	67	1			11
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	3360	X	2048	-0-	-1312	-0-	2014	2	34	9	Y	31	37	1			5
12	3441	X	3156	-0-	-285	-0-	3105	2	51	9	Y	46	43	1			8
01	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	2873	2	56	9	Y	51	47	1			12
*02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3684	2	43	9	Y	39	47	1			4
03	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	3114	2	21	9	Y	19	16	1			7
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	2670	X	2458	-0-	-212	-0-	2436	2	22	9	Y	20	41	1			16
12	2759	X	2511	-0-	-248	-0-	2498	2	13	9	Y	12					28
01	2728	X	2352	-0-	-376	-0-	2337	2	15	9	Y	14					42
02	2494	X	1995	-0-	-499	-0-	1956	2	39	9	Y	35	42	1			35
*03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2176	2	42	9	Y	38	56	1			17
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	1091	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1104	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1552	2	20	9	Y	18	18	1			2
*02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1720	2	19	9	Y	17	17	1			2
*03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2045	2	20	9	Y	18	17	1			3
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	1370	2	25	9	N	23	27	1			-0-
12	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1378	2	26	9	N	24	21	1			3
01	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1286	2	26	9	N	24	22	1			5
*02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1229	2	23	9	N	21	22	1			4
*03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1292	2	25	9	N	23	22	1			5
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	2643	2	42	9	Y	38	38	1			4
12	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	2648	2	48	9	Y	44	42	1			6
01	2883	X	2801	-0-	-82	-0-	2751	2	50	9	Y	45	46	1			5
*02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2544	2	48	9	Y	44	43	1			6
*03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2753	2	50	9	Y	45	44	1			7
04	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	2627	2	37	9	Y	34	34	1			4
12	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	2721	2	43	9	Y	39	37	1			6
01	2945	X	2885	-0-	-60	-0-	2841	2	44	9	Y	40	41	1			5
*02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3105	2	42	9	Y	38	38	1			5
*03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3206	2	44	9	Y	40	39	1			6
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	4020	X	3451	-0-	-569	-0-	3443	2	8	9	N	7	7	1			1
12	4154	X	3567	-0-	-587	-0-	3559	2	8	9	N	7	7	1			1
01	4061	X	3567	-0-	-494	-0-	3559	2	8	9	N	7	7	1			1
02	3799	X	3416	-0-	-383	-0-	3408	2	8	9	N	7	7	1			1
03	4061	X	3512	-0-	-549	-0-	3506	2	6	9	N	5	5	1			1
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					1

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
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1643	2	36	9	Y	33	32	1			4
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1681	2	41	9	Y	37	36	1			5
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1698	2	43	9	Y	39	40	1			4
*02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1587	2	42	9	Y	38	37	1			5
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1735	2	42	9	Y	38	37	1			6
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	2700	X	2338	-0-	-362	-0-	139	1	2170	2	Y	26	24	1			5
							29	9									
12	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	171	1	2288	2	Y	23	27	1			1
							25	9									
01	2790	X	2731	-0-	-59	-0-	167	1	2540	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
*02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	157	1	2303	2	Y	27	23	1			5
							30	9									
03	2573	X	2554	-0-	-19	-0-	161	1	2365	2	Y	25	28	1			2
							28	9									
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	127	1	1980	2	Y	38	34	1			8
							42	9									
12	2170	X	1963	-0-	-207	-0-	134	1	1788	2	Y	37	43	1			2
							41	9									
01	2170	X	2168	-0-	-2	-0-	131	1	1998	2	Y	35	35	1			2
							39	9									
*02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	129	1	1901	2	Y	42	37	1			7
							46	9									
*03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	132	1	1934	2	Y	41	45	1			3
							45	9									
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
12	558	X	294	-0-	-264	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	558	X	491	-0-	-67	-0-	490	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	522	X	296	-0-	-226	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	527	X	220	-0-	-307	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-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
11	4530	X	4178	-0-	-352	-0-	4120	2	58	9	Y	53	53	1			6
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4618	2	67	9	Y	61	58	1			9
01	4681	X	4671	-0-	-10	-0-	4603	2	68	9	Y	62	64	1			7
02	4408	X	4164	-0-	-244	-0-	4098	2	66	9	Y	60	59	1			8
*03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4438	2	69	9	Y	63	61	1			10
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	1438	2	26	9	Y	24	24	1			3
12	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	1567	2	33	9	Y	30	29	1			4
01	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1487	2	29	9	Y	26	27	1			3
*02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1462	2	33	9	Y	30	29	1			4
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1643	2	34	9	Y	31	30	1			5
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3104	2	61	9	Y	55	49	1			15
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3195	2	61	9	Y	55	41	1			29
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3160	2	55	9	Y	50	77	1			2
*02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2585	2	94	9	Y	85	48	1			39
03	2759	X	2066	-0-	-693	-0-	1964	2	102	9	Y	93	99	1			33
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	1890	N	1685	-0-	-205	-0-	1602	2	83	9	Y	75	74	1			9
12	1860	N	1514	-0-	-346	-0-	1420	2	94	9	Y	85	82	1			12
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1732	2	98	9	Y	89	91	1			10
*02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1376	2	90	9	Y	82	81	1			11
*03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1671	2	97	9	Y	88	85	1			14
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6400	2	67	9	Y	61	60	1			7
12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6441	2	76	9	Y	69	66	1			10
01	6665	X	6387	-0-	-278	-0-	6309	2	78	9	Y	71	73	1			8
02	6264	X	5508	-0-	-756	-0-	5434	2	74	9	Y	67	66	1			9
*03	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6680	2	77	9	Y	70	68	1			11
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2092	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2120	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2080	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1931	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1200	N	791	-0-	-409	-0-	750	2	41	9	Y	37	36	1			5
12	1240	N	726	-0-	-514	-0-	673	2	53	9	Y	48	46	1			7
01	1240	N	630	-0-	-610	-0-	575	2	55	9	Y	50	51	1			6
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	685	2	53	9	Y	48	47	1			7
*03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	712	2	54	9	Y	49	48	1			8
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	3360	X	3223	-0-	-137	-0-	3216	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	3379	X	3318	-0-	-61	-0-	3309	2	9	9	Y	8	6	1			2
01	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3217	2	7	9	Y	6	6	1			2
*02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3015	2	7	9	Y	6	6	1			2
*03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3247	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	4250	2	28	9	Y	25	25	1			3
12	4805	X	4718	-0-	-87	-0-	4687	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	4805	X	4715	-0-	-90	-0-	4683	2	32	9	Y	29	30	1			3
02	4524	X	4433	-0-	-91	-0-	4401	2	32	9	Y	29	28	1			4
*03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4784	2	33	9	Y	30	29	1			5
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2912	2	50	9	N	45	49	1			4
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3784	2	90	9	N	82	77	1			9
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3237	2	66	9	N	60	39	1			30
*02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3008	2	69	9	N	63	72	1			21
*03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3045	2	62	9	N	56	67	1			10
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					10

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
11	5100	X	4874	-0-	-226	-0-	4809	2	65	9	Y	59	58	1			7
12	5270	X	5051	-0-	-219	-0-	4978	2	73	9	Y	66	63	1			10
01	5208	X	4968	-0-	-240	-0-	4892	2	76	9	Y	69	71	1			8
02	4843	X	4669	-0-	-174	-0-	4596	2	73	9	Y	66	65	1			9
03	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	4928	2	75	9	Y	68	66	1			11
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	2880	X	1324	-0-	-1556	-0-	1318	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	2976	X	1219	-0-	-1757	-0-	1212	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1705	X	1333	-0-	-372	-0-	1326	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1508	X	1426	-0-	-82	-0-	1419	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1364	X	947	-0-	-417	-0-	941	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5108	2	52	9	N	47	49	1			10
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5108	2	53	9	N	48	50	1			8
01	5270	X	5234	-0-	-36	-0-	5183	2	51	9	N	46	47	1			7
*02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5162	2	54	9	N	49	47	1			9
*03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5669	2	35	9	N	32	37	1			4
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					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
11	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	267	1	1315	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
12	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	208	1	1906	2	Y	26	23	1			6
							29	9									
01	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	304	1	1676	2	Y	30	27	1			9
							33	9									
02	1305	X	986	-0-	-319	-0-	200	1	753	2	Y	30	32	1			7
							33	9									
03	1674	X	801	-0-	-873	-0-	215	1	556	2	Y	27	27	1			7
							30	9									
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3086	-0-	-274	-0-	3085	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	3472	X	3029	-0-	-443	-0-	3027	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	3472	X	2695	-0-	-777	-0-	2693	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3248	X	2560	-0-	-688	-0-	2558	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	3472	X	2619	-0-	-853	-0-	2618	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2241	-0-	-369	-0-	267	1	1917	2	Y	52	51	1			5
							57	9									
12	2542	X	1877	-0-	-665	-0-	128	1	1694	2	Y	50	44	1			11
							55	9									
01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	294	1	2012	2	Y	70	58	1			23
							77	9									
*02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	295	1	1978	2	Y	56	66	1			13
							62	9									
03	2325	X	2180	-0-	-145	-0-	325	1	1791	2	Y	58	56	1			15
							64	9									
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					15

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
*02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
*03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
04	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4525	-0-	-185	-0-	4458	2	67	9	Y	61	60	1			7
12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4798	2	76	9	Y	69	66	1			10
01	4867	X	4278	-0-	-589	-0-	4200	2	78	9	Y	71	73	1			8
02	4582	X	4515	-0-	-67	-0-	4439	2	76	9	Y	69	67	1			10
03	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	4732	2	77	9	Y	70	69	1			11
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					11

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	3558	2	36	9	Y	33	33	1			4
12	3844	X	3763	-0-	-81	-0-	3720	2	43	9	Y	39	37	1			6
01	3844	X	3419	-0-	-425	-0-	3375	2	44	9	Y	40	41	1			5
02	3625	X	2969	-0-	-656	-0-	2928	2	41	9	Y	37	37	1			5
03	3875	X	3451	-0-	-424	-0-	3408	2	43	9	Y	39	38	1			6
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					6

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2234	2	94	9	Y	85	84	1			10
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2161	2	107	9	Y	97	93	1			14
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2240	2	110	9	Y	100	103	1			11
*02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1925	2	108	9	Y	98	95	1			14
*03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2061	2	109	9	Y	99	97	1			16
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	3000	X	1669	-0-	-1331	-0-	1667	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	3100	X	2204	-0-	-896	-0-	2202	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3354	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2956	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3436	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	629	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-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
11	4350	X	4234	-0-	-116	-0-	4219	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	4526	X	3932	-0-	-594	-0-	3915	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	4526	X	4215	-0-	-311	-0-	4196	2	19	9	Y	17	17	1			2
02	4234	X	4043	-0-	-191	-0-	4025	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	4433	X	4347	-0-	-86	-0-	4328	2	19	9	Y	17	16	1			3
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	3600	X	2384	-0-	-1216	-0-	2380	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3751	X	2545	-0-	-1206	-0-	2539	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3751	X	2663	-0-	-1088	-0-	2657	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	3509	X	1263	-0-	-2246	-0-	1259	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	3100	X	2446	-0-	-654	-0-	2439	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					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
11	6420	X	6299	-0-	-121	-0-	6284	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	6634	X	6244	-0-	-390	-0-	6229	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	6603	X	6430	-0-	-173	-0-	6412	2	18	9	Y	16	16	1			2
02	6177	X	5809	-0-	-368	-0-	5794	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	6510	X	6302	-0-	-208	-0-	6284	2	18	9	Y	16	15	1			3
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4920	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4995	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	4929	X	4688	-0-	-241	-0-	4684	2	4	9	Y	4	3	1			2
*02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4687	2	6	9	Y	5	5	1			2
*03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4979	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2423	2	84	9	Y	76	59	1			20
12	2542	N	2524	-0-	-18	-0-	2439	2	85	9	Y	77	87	1			10
01	2511	N	2347	-0-	-164	-0-	2261	2	86	9	Y	78	73	1			15
*02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2360	2	76	9	Y	69	55	1			29
*03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2323	2	76	9	Y	69	87	1			11
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3674	2	59	9	Y	54	80	1			3
12	3937	X	3908	-0-	-29	-0-	3851	2	57	9	Y	52	38	1			17
01	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3727	2	75	9	Y	68	42	1			43
*02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3457	2	67	9	Y	61	86	1			18
03	3627	X	3264	-0-	-363	-0-	3197	2	67	9	Y	61	77	1			2
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3745	2	36	9	Y	33	38	1			1
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3852	2	36	9	Y	33	30	1			4
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3784	2	39	9	Y	35	32	1			7
*02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3633	2	33	9	Y	30	31	1			6
*03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3660	2	36	9	Y	33	32	1			7
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	2520	N	1712	-0-	-808	-0-	1645	2	67	9	Y	61	61	1			7
12	2480	N	566	-0-	-1914	-0-	494	2	72	9	Y	65	62	1			10
01	2325	N	1627	-0-	-698	-0-	1557	2	70	9	Y	64	67	1			7
*02	2900	N	3457	-0-	557	557	3420	2	37	9	Y	34	38	1			3
*03	3100	N	3404	-0-	304	861	3398	2	6	9	Y	5	7	1			1
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					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
11	4260	X	3869	-0-	-391	-0-	3866	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4655	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4504	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4146	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	4433	X	4032	-0-	-401	-0-	4028	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					1

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5696	-0-	-274	-0-	5634	2	62	9	Y	56	56	1			6
12	6076	X	5884	-0-	-192	-0-	5812	2	72	9	Y	65	62	1			9
01	6014	X	5883	-0-	-131	-0-	5808	2	75	9	Y	68	69	1			8
02	5539	X	5523	-0-	-16	-0-	5453	2	70	9	Y	64	63	1			9
03	5890	X	5343	-0-	-547	-0-	5275	2	68	9	Y	62	61	1			10
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					10

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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2476	-0-	-404	-0-	2450	2	26	9	Y	24	24	1			3
12	2976	X	2567	-0-	-409	-0-	2537	2	30	9	Y	27	26	1			4
01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2518	2	31	9	Y	28	29	1			3
02	2291	X	2191	-0-	-100	-0-	2161	2	30	9	Y	27	26	1			4
*03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3034	2	30	9	Y	27	27	1			4
04	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4192	2	86	9	Y	78	67	1			22
12	4309	X	4223	-0-	-86	-0-	4179	2	44	9	Y	40					62
01	4309	X	4235	-0-	-74	-0-	4167	2	68	9	Y	62	100	1			24
*02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3946	2	70	9	Y	64	47	1			41
*03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4139	2	57	9	Y	52	49	1			44
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					44

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
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2483	2	26	9	Y	24	24	1			3
12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2470	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2421	2	32	9	Y	29	30	1			3
*02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2206	2	31	9	Y	28	27	1			4
*03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2382	2	32	9	Y	29	28	1			5
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4503	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4663	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	4464	X	4031	-0-	-433	-0-	4021	2	10	9	Y	9	10	1			1
02	4292	X	2890	-0-	-1402	-0-	2881	2	9	9	Y	8	7	1			2
*03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4584	2	32	9	Y	29	26	1			5
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1144	2	37	9	Y	34	34	1			4
12	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1108	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1172	2	45	9	Y	41	42	1			5
*02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1019	2	44	9	Y	40	39	1			6
*03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1144	2	44	9	Y	40	40	1			6
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4058	2	120	9	Y	109	128	1			2
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	3979	2	125	9	Y	114	101	1			15
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3510	2	129	9	Y	117	107	1			25
02	3393	X	3384	-0-	-9	-0-	3273	2	111	9	Y	101	106	1			20
03	4309	X	3765	-0-	-544	-0-	3641	2	124	9	Y	113	108	1			25
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3105	2	48	9	Y	44	44	1			5
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3173	2	56	9	Y	51	49	1			7
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3131	2	58	9	Y	53	54	1			6
02	2987	X	2966	-0-	-21	-0-	2910	2	56	9	Y	51	50	1			7
03	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	3129	2	57	9	Y	52	51	1			8
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
*02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
*03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	3300	X	3229	-0-	-71	-0-	3183	2	46	9	Y	42	41	1			5
12	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3227	2	53	9	Y	48	46	1			7
01	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	3193	2	55	9	Y	50	51	1			6
02	3161	X	3010	-0-	-151	-0-	2957	2	53	9	Y	48	47	1			7
03	3348	X	3248	-0-	-100	-0-	3194	2	54	9	Y	49	48	1			8
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3475	2	6	9	Y	5	3	1			2
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3619	2	8	9	Y	7	6	1			3
01	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	3137	2	6	9	Y	5	7	1			1
*02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2950	2	9	9	Y	8	7	1			2
*03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3667	2	13	9	Y	12	9	1			5
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	88	1	1322	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
12	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	1102	2	29	9	Y	26	23	1			6
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	86	1	1220	2	Y	29	26	1			9
							32	9									
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	77	1	1170	2	Y	37	38	1			8
							41	9									
*03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	98	1	1250	2	Y	35	34	1			9
							39	9									
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					9

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	411	-0-	-849	-0-	389	2	22	9	Y	20	41	1			15
12	744	N	368	-0-	-376	-0-	356	2	12	9	Y	11					26
01	527	N	367	-0-	-160	-0-	353	2	14	9	Y	13					39
02	T. A.		488	-0-	488	488	455	2	33	9	Y	30	40	1			29
03	T. A.		1585	-0-	1585	2073	1581	2	4	9	Y	4	30	1			3
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2073					Y	NO RPT					3

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
11	5070	X	4933	-0-	-137	-0-	306	1	4596	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
12	5115	X	3880	-0-	-1235	-0-	3851	2	29	9	Y	26	23	1			6
01	4743	X	4568	-0-	-175	-0-	297	1	4230	2	Y	37	31	1			12
							41	9									
*02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	283	1	4304	2	Y	63	62	1			13
							69	9									
03	5084	X	4293	-0-	-791	-0-	306	1	3923	2	Y	58	56	1			15
							64	9									
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	572	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	641	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	658	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	635	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	3961	2	41	9	Y	37	37	1			4
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4264	2	47	9	Y	43	41	1			6
01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4462	2	50	9	Y	45	46	1			5
*02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4050	2	47	9	Y	43	42	1			6
*03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4377	2	48	9	Y	44	43	1			7
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	458	2	11	9	Y	10	19	1			8
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	Y	5					13
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	869	2	4	9	Y	4					17
*02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1329	2	15	9	Y	14	17	1			14
*03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	Y	10	18	1			6
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2056	2	34	9	N	31	24	1			8
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2144	2	35	9	N	32	36	1			4
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2128	2	35	9	N	32	30	1			6
*02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2074	2	32	9	N	29	23	1			12
*03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2089	2	31	9	N	28	36	1			4
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					4

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
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4136	2	24	9	N	22	23	1			20
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4234	2	31	9	N	28	25	1			23
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4076	2	33	9	N	30	48	1			5
*02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3811	2	30	9	N	27	25	1			7
03	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	4032	2	34	9	N	31	25	1			13
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					13

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
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4510	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3073	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3359	2	15	9	Y	14	14	1			2
*02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2865	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	2542	X	1353	-0-	-1189	-0-	1345	2	8	9	Y	7	8	1			1
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					1

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3591	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3748	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3832	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3569	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3920	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					1

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2348	2	34	9	Y	31	29	1			7
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2244	2	19	9	Y	17	18	1			6
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2244	2	37	9	Y	34	35	1			5
*02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2105	2	77	9	Y	70	65	1			10
*03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2143	2	64	9	Y	58	49	1			19
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4659	-0-	-81	-0-	4653	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	4898	X	4800	-0-	-98	-0-	4793	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	4714	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	4582	X	4417	-0-	-165	-0-	4410	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	4867	X	4775	-0-	-92	-0-	4768	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					1

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	587	1	9162	2	N	60	50	1			15
							66	9									
12	10137	X	8744	-0-	-1393	-0-	602	1	8061	2	N	74	85	1			4
							81	9									
01	10137	X	9880	-0-	-257	-0-	604	1	9199	2	N	70	69	1			5
							77	9									
02	9483	X	9245	-0-	-238	-0-	584	1	8572	2	N	81	72	1			14
							89	9									
03	10137	X	10045	-0-	-92	-0-	634	1	9324	2	N	79	88	1			5
							87	9									
04	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT					5

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	2701	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	2536	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2976	X	2490	-0-	-486	-0-	2484	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2784	X	2371	-0-	-413	-0-	2367	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2976	X	2555	-0-	-421	-0-	2549	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	411	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	481	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	479	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2162	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2050	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	2449	N	2209	-0-	-240	-0-	2191	2	18	9	Y	16	16	1			2
*02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1978	2	17	9	Y	15	15	1			2
*03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2263	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	4290	X	4114	-0-	-176	-0-	4055	2	59	9	Y	54	54	1			6
12	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	4168	2	69	9	Y	63	60	1			9
01	4340	X	4200	-0-	-140	-0-	4128	2	72	9	Y	65	67	1			7
02	4002	X	3889	-0-	-113	-0-	3819	2	70	9	Y	64	62	1			9
03	4247	X	4187	-0-	-60	-0-	4117	2	70	9	Y	64	63	1			10
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	Y	2					4
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	Y	2					6
01	744	N	501	-0-	-243	-0-	497	2	4	9	Y	4	5	1			5
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	Y	3	5	1			3
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	Y	2					5
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2289	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2375	2	28	9	Y	25	23	1			4
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2248	2	28	9	Y	25	26	1			3
*02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2133	2	26	9	Y	24	24	1			3
*03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2237	2	29	9	Y	26	25	1			4
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	2858	2	265	9	Y	241	200	1			54
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2710	2	308	9	Y	280	292	1			42
01	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	2354	2	352	9	Y	320	321	1			41
02	2755	X	2575	-0-	-180	-0-	2231	2	344	9	Y	313	317	1			37
03	2945	X	2505	-0-	-440	-0-	2272	2	233	9	Y	212	205	1			44
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					44

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	421	1	2457	2	Y	80	78	1			8
							88	9									
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	222	1	2472	2	Y	75	66	1			17
							83	9									
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	391	1	2310	2	Y	74	68	1			23
							81	9									
*02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	422	1	2496	2	Y	82	87	1			18
							90	9									
03	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	453	1	2181	2	Y	79	77	1			20
							87	9									
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					20

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4262	2	46	9	Y	42	41	1			5
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4361	2	52	9	Y	47	45	1			7
01	4371	X	4260	-0-	-111	-0-	4206	2	54	9	Y	49	50	1			6
02	4118	X	4045	-0-	-73	-0-	3993	2	52	9	Y	47	46	1			7
03	4402	X	4264	-0-	-138	-0-	4211	2	53	9	Y	48	47	1			8
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3542	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	3627	X	3048	-0-	-579	-0-	3037	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	3627	X	3576	-0-	-51	-0-	3562	2	14	9	Y	13	13	1			2
*02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3960	2	14	9	Y	13	13	1			2
*03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3965	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					2

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2636	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2711	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2646	2	12	9	Y	11	12	1			1
*02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2315	2	14	9	Y	13	12	1			2
*03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2601	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					2

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	2003	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	2088	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2027	2	11	9	Y	10	11	1			1
*02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1888	2	11	9	Y	10	10	1			1
*03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1636	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	2280	N	2022	-0-	-258	-0-	450	1	1572	2	Y	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	449	1	1438	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	285	1	1736	2	Y	-0-					-0-
*02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	435	1	1494	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	465	1	2225	2	Y	32	29	1			5
							35	9									
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	1620	X	1226	-0-	-394	-0-	219	1	941	2	Y	60	58	1			6
							66	9									
12	1488	X	1239	-0-	-249	-0-	147	1	1030	2	Y	56	49	1			13
							62	9									
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	255	1	1201	2	Y	70	60	1			23
							77	9									
02	1334	X	1039	-0-	-295	-0-	227	1	721	2	Y	83	88	1			18
							91	9									
03	1271	X	1101	-0-	-170	-0-	273	1	740	2	Y	80	78	1			20
							88	9									
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1899	2	3	9	Y	3					3
12	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	2371	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2294	2	3	9	Y	3					3
02	T. A.		1903	-0-	1903	1903	1900	2	3	9	Y	3					6
03	T. A.		2347	-0-	2347	4250	2337	2	10	9	Y	9	14	1			1
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4250					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2645	2	19	9	Y	17	17	1			15
12	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2744	2	24	9	Y	22	19	1			18
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2680	2	25	9	Y	23	37	1			4
*02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2481	2	24	9	Y	22	20	1			6
*03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2653	2	26	9	Y	24	20	1			10
04	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2085	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2210	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2294	N	1358	-0-	-936	-0-	1357	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2725	2	25	9	Y	23	19	1			4
*03	3100	N	3217	-0-	117	117	3176	2	41	9	Y	37	35	1			6
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	2220	N	1868	-0-	-352	-0-	1856	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2294	N	1735	-0-	-559	-0-	1724	2	11	9	Y	10	12	1			-0-
01	2139	N	1956	-0-	-183	-0-	1945	2	11	9	Y	10	9	1			1
*02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1937	2	13	9	Y	12	11	1			2
*03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2158	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					1

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1660	-0-	-920	-0-	1647	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	2604	X	2592	-0-	-12	-0-	2571	2	21	9	Y	19	17	1			3
01	2480	X	2360	-0-	-120	-0-	2341	2	19	9	Y	17	18	1			2
02	2320	X	1372	-0-	-948	-0-	1355	2	17	9	Y	15	15	1			2
*03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3369	2	20	9	Y	18	17	1			3
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					3

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1984	-0-	-896	-0-	1970	2	14	9	Y	13	14	1			1
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3435	2	14	9	Y	13	11	1			3
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4959	2	42	9	Y	38	37	1			4
*02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3523	2	39	9	Y	35	35	1			4
*03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4044	2	9	9	Y	8	11	1			1
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					1

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2881	2	45	9	Y	41	40	1			5
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2962	2	51	9	Y	46	44	1			7
01	3038	N	2640	-0-	-398	-0-	2589	2	51	9	Y	46	48	1			5
*02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2294	2	51	9	Y	46	45	1			6
*03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2303	2	53	9	Y	48	46	1			8
04	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	1320	N	922	-0-	-398	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	321	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	403	N	300	-0-	-103	-0-	291	2	9	9	Y	8	7	1			2
01	403	N	308	-0-	-95	-0-	298	2	10	9	Y	9	10	1			1
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	274	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	271	2	9	9	Y	8	7	1			1
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2388	2	30	9	Y	27	27	1			3
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2497	2	35	9	Y	32	30	1			5
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2488	2	36	9	Y	33	34	1			4
*02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2288	2	34	9	Y	31	31	1			4
*03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2509	2	36	9	Y	33	32	1			5
04	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					5

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4463	2	62	9	Y	56	56	1			6
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4609	2	72	9	Y	65	62	1			9
01	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4556	2	75	9	Y	68	69	1			8
*02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4225	2	70	9	Y	64	63	1			9
*03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4502	2	74	9	Y	67	65	1			11
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					11

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1257	2	29	9	Y	26	24	1			2
12	1550	N	1307	-0-	-243	-0-	1274	2	33	9	Y	30	24	1			8
01	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1150	2	24	9	Y	22	23	1			7
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1061	2	28	9	Y	25	23	1			9
*03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1115	2	30	9	Y	27	36	1			-0-
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	119 51	1 9	1856	2	Y	46	42	1			9
12	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	119 48	1 9	1596	2	Y	44	51	1			2
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	116 46	1 9	1771	2	Y	42	41	1			3
*02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	111 54	1 9	1627	2	Y	49	43	1			9
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	110 52	1 9	1623	2	Y	47	53	1			3
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1199	2	19	9	Y	17	17	1			2
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1185	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1269	2	22	9	Y	20	21	1			2
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1285	2	21	9	Y	19	18	1			3
*03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1431	2	21	9	Y	19	19	1			3
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

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-
04	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

11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1726	2	58	9	Y	53	53	1			6
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1761	2	67	9	Y	61	58	1			9
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1702	2	68	9	Y	62	64	1			7
*02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1508	2	66	9	Y	60	59	1			8
*03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1558	2	69	9	Y	63	61	1			10
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					10

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2797	2	29	9	Y	26	26	1			3
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2905	2	33	9	Y	30	29	1			4
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2829	2	35	9	Y	32	32	1			4
02	2668	X	2620	-0-	-48	-0-	2587	2	33	9	Y	30	30	1			4
03	2852	X	2600	-0-	-252	-0-	2567	2	33	9	Y	30	29	1			5
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					5

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

11	3000	N	3290	-0-	290	597	3247	2	43	9	Y	39	45	1			1
12	3998	X	3401	-0-	-597	-0-	3357	2	44	9	Y	40	36	1			5
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3222	2	46	9	Y	42	38	1			9
02	3161	X	3108	-0-	-53	-0-	3069	2	39	9	Y	35	37	1			7
03	3410	X	3037	-0-	-373	-0-	2993	2	44	9	Y	40	38	1			9
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					9

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

11	2760	N	2562	-0-	-198	-0-	2499	2	63	9	Y	57	84	1			3
12	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	2574	2	59	9	Y	54	40	1			17
01	2666	N	2472	-0-	-194	-0-	2392	2	80	9	Y	73	45	1			45
*02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2075	2	70	9	Y	64	90	1			19
*03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2462	2	77	9	Y	70	87	1			2
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					2

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

11	3000	N	3027	-0-	27	27	2949	2	78	9	Y	71	71	1			8
12	3100	N	3105	-0-	5	32	3014	2	91	9	Y	83	79	1			12
01	3100	N	3085	-0-	-15	17	2991	2	94	9	Y	85	87	1			10
*02	2856	N	2839	-0-	-17	-0-	2749	2	90	9	Y	82	81	1			11
*03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2903	2	92	9	Y	84	82	1			13
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2789	-0-	-481	-0-	2769	2	20	9	Y	18					44
12	3379	X	2826	-0-	-553	-0-	2781	2	45	9	Y	41	52	1			33
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	19					52
02	2755	X	2380	-0-	-375	-0-	2359	2	21	9	Y	19					71
03	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	2632	2	62	9	Y	56	58	1			69
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					69

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
11	2040	N	1681	-0-	-359	-0-	1670	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2077	N	1164	-0-	-913	-0-	1156	2	8	9	Y	7	6	1			3
01	1953	N	757	-0-	-1196	-0-	750	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	748	2	8	9	Y	7	4	1			3
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	Y	5	6	1			2
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	2348	2	17	9	Y	15	14	1			2
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2429	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	2376	2	19	9	Y	17	17	1			2
*02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2212	2	17	9	Y	15	15	1			2
*03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2431	2	19	9	Y	17	16	1			3
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3729	-0-	-801	-0-	3704	2	25	9	N	23	24	1			5
12	4681	X	3749	-0-	-932	-0-	3723	2	26	9	N	24	25	1			4
01	4247	X	3727	-0-	-520	-0-	3702	2	25	9	N	23	23	1			4
02	3973	X	3653	-0-	-320	-0-	3628	2	25	9	N	23	23	1			4
*03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3978	2	18	9	N	16	18	1			2
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					2

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
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	976	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1054	N	965	-0-	-89	-0-	953	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	1023	N	926	-0-	-97	-0-	915	2	11	9	Y	10	11	1			1
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	865	2	11	9	Y	10	10	1			1
*03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	772	2	13	9	Y	12	11	1			2
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	2970	X	2720	-0-	-250	-0-	2700	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	2777	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	3069	X	2501	-0-	-568	-0-	2480	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	2871	X	2419	-0-	-452	-0-	2396	2	23	9	Y	21	20	1			3
*03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2722	2	22	9	Y	20	20	1			3
04	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5263	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5155	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4849	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	4234	X	4221	-0-	-13	-0-	4217	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	5456	X	4281	-0-	-1175	-0-	4277	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1626	2	24	9	Y	22	24	1			1
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1705	2	26	9	Y	24	22	1			3
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1708	2	20	9	Y	18	11	1			10
*02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1606	2	24	9	Y	22	23	1			9
*03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1689	2	19	9	Y	17	23	1			3
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	4350	X	3942	-0-	-408	-0-	3907	2	35	9	Y	32	28	1			5
12	4433	X	4152	-0-	-281	-0-	4113	2	39	9	Y	35	27	1			13
01	4340	X	4057	-0-	-283	-0-	4036	2	21	9	Y	19	29	1			3
*02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3813	2	35	9	Y	32	27	1			8
*03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4102	2	32	9	Y	29	26	1			11
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1839	2	26	9	Y	24	23	1			3
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1834	2	29	9	Y	26	25	1			4
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1830	2	30	9	Y	27	28	1			3
*02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1696	2	30	9	Y	27	26	1			4
*03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1788	2	29	9	Y	26	26	1			4
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3744	2	80	9	Y	73	73	1			8
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3907	2	92	9	Y	84	80	1			12
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3926	2	96	9	Y	87	89	1			10
*02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3707	2	92	9	Y	84	82	1			12
*03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3883	2	95	9	Y	86	84	1			14
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3034	2	37	9	Y	34	23	1			16
12	3162	X	3080	-0-	-82	-0-	3044	2	36	9	Y	33	48	1			1
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3165	2	42	9	Y	38	26	1			13
*02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3004	2	41	9	Y	37	50	1			-0-
*03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3372	2	35	9	Y	32	27	1			5
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4843	2	59	9	Y	54	53	1			6
12	5053	X	4412	-0-	-641	-0-	390	1	3953	2	Y	63	60	1			9
							69	9									
01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	465	1	5022	2	Y	64	66	1			7
							70	9									
*02	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	435	1	7123	2	Y	63	61	1			9
							69	9									
*03	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	448	1	8806	2	Y	63	62	1			10
							69	9									
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	3390	X	3300	-0-	-90	-0-	3258	2	42	9	Y	38	38	1			4
12	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	3406	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	3301	2	51	9	Y	46	47	1			5
02	3712	X	3052	-0-	-660	-0-	3004	2	48	9	Y	44	43	1			6
03	3968	X	2621	-0-	-1347	-0-	2571	2	50	9	Y	45	44	1			7
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	X	827	-0-	-41	-0-	821	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-					-0-
*03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	808	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					1

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2053	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2074	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2027	2	37	9	Y	34	35	1			4
*02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1932	2	36	9	Y	33	32	1			5
*03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2130	2	36	9	Y	33	33	1			5
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					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
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1					1
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	123	2	2	9	Y	2					3
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	204	2	4	9	Y	4	6	1			1
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	137	2	4	9	Y	4	2	1			3
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					2

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	123	1	2108	2	Y	31	26	1			26
							34	9									
12	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	119	1	2001	2	Y	28	49	1			5
							31	9									
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	130	1	2112	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
*02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	112	1	1767	2	Y	29	24	1			11
							32	9									
*03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	126	1	2014	2	Y	28	24	1			15
							31	9									
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					15

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2441	2	41	9	Y	37	55	1			35
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2523	2	48	9	Y	44	42	1			37
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2477	2	53	9	Y	48	77	1			8
*02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2319	2	48	9	Y	44	41	1			11
*03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2476	2	55	9	Y	50	40	1			21
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					21

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1453	-0-	-257	-0-	1451	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1767	N	1263	-0-	-504	-0-	1261	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1643	N	1062	-0-	-581	-0-	1059	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	911	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	14	1	209	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6610	-0-	-890	-0-	6602	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	7750	X	6145	-0-	-1605	-0-	6136	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	7130	X	7047	-0-	-83	-0-	7037	2	10	9	Y	9	9	1			1
*02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6623	2	10	9	Y	9	9	1			1
*03	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6396	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					1

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	3540	X	3457	-0-	-83	-0-	3456	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3658	X	3538	-0-	-120	-0-	3537	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3658	X	3534	-0-	-124	-0-	3533	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3351	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3611	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2272	2	40	9	Y	36	30	1			8
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2338	2	45	9	Y	41	43	1			6
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2326	2	53	9	Y	48	48	1			6
*02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1818	2	52	9	Y	47	47	1			6
*03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2221	2	35	9	Y	32	31	1			7
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					7

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3198	-0-	-88	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
02	2900	X	2777	-0-	-123	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
*03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3707	2	33	9	Y	30	30	1			3
12	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3801	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	3745	2	40	9	Y	36	37	1			4
02	3567	X	3376	-0-	-191	-0-	3337	2	39	9	Y	35	34	1			5
03	3813	X	3743	-0-	-70	-0-	3703	2	40	9	Y	36	35	1			6
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					6

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4903	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5106	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5049	2	39	9	Y	35	36	1			4
*02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4808	2	37	9	Y	34	33	1			5
*03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5181	2	36	9	Y	33	33	1			5
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					5

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	8494	-0-	-656	-0-	8436	2	58	9	Y	53	53	1			6
12	9300	X	8651	-0-	-649	-0-	8583	2	68	9	Y	62	59	1			9
01	9300	X	8374	-0-	-926	-0-	8304	2	70	9	Y	64	66	1			7
*02	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7752	2	65	9	Y	59	58	1			8
*03	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8407	2	69	9	Y	63	61	1			10
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1481	2	12	9	Y	11	10	1			1
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1560	2	11	9	Y	10	8	1			3
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1832	2	10	9	Y	9	9	1			3
*02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1445	2	11	9	Y	10	10	1			3
*03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1429	2	11	9	Y	10	13	1			-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2520	N	2130	-0-	-390	-0-	2100	2	30	9	N	27	24	1			4
12	2511	N	2263	-0-	-248	-0-	2226	2	37	9	N	34	26	1			12
01	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	2238	2	20	9	N	18	27	1			3
*02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2289	2	33	9	N	30	26	1			7
*03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2506	2	32	9	N	29	25	1			11
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					11

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
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	140	1	2075	2	Y	75	73	1			8
							83	9									
12	2170	N	1682	-0-	-488	-0-	1607	2	75	9	Y	68	60	1			16
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	142	1	2030	2	Y	87	76	1			27
							96	9									
*02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	151	1	2292	2	Y	99	104	1			22
							109	9									
03	2387	X	2258	-0-	-129	-0-	156	1	2000	2	Y	93	92	1			23
							102	9									
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	909	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	827	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	921	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	3960	X	3800	-0-	-160	-0-	3694	2	106	9	Y	96	109	1			7
12	4092	X	3613	-0-	-479	-0-	3613	2			Y	-0-					7
01	4092	X	3909	-0-	-183	-0-	3830	2	79	9	Y	72	72	1			7
*02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-					7
*03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3934	2	86	9	Y	78	77	1			8
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1492	2	29	9	Y	26	26	1			3
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1521	2	33	9	Y	30	29	1			4
01	1426	N	910	-0-	-516	-0-	887	2	23	9	Y	21	22	1			3
*02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1543	2	33	9	Y	30	29	1			4
*03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1685	2	21	9	Y	19	20	1			3
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2287	2	15	9	Y	14					16
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2334	2	22	9	Y	20	35	1			1
01	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	2313	2	15	9	Y	14					15
*02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2151	2	18	9	Y	16					31
*03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2381	2	47	9	Y	43	70	1			4
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					4

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2344	-0-	-356	-0-	2327	2	17	9	Y	15					53
12	2790	N	2536	-0-	-254	-0-	2489	2	47	9	Y	43	59	1			37
01	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	8					45
*02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2297	2	21	9	Y	19					64
*03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2351	2	55	9	Y	50	53	1			61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

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
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1973	2	30	9	Y	27	27	1			3
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2122	2	35	9	Y	32	30	1			5
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1985	2	36	9	Y	33	34	1			4
*02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1773	2	34	9	Y	31	31	1			4
*03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1774	2	36	9	Y	33	32	1			5
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					5

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	4350	X	4155	-0-	-195	-0-	4152	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	4495	X	4253	-0-	-242	-0-	4247	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	4495	X	4053	-0-	-442	-0-	4050	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	4089	X	3800	-0-	-289	-0-	3794	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	4371	X	4224	-0-	-147	-0-	4220	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					1

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2020	2	54	9	Y	49	48	1			6
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2183	2	61	9	Y	55	53	1			8
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1678	2	57	9	Y	52	55	1			5
*02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2074	2	62	9	Y	56	53	1			8
*03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2148	2	62	9	Y	56	55	1			9
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	1284	2	29	9	Y	26	26	1			3
12	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1542	2	33	9	Y	30	29	1			4
01	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1530	2	36	9	Y	33	33	1			4
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1284	2	32	9	Y	29	29	1			4
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1457	2	35	9	Y	32	31	1			5
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	2070	X	1551	-0-	-519	-0-	1550	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2279	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2449	X	1702	-0-	-747	-0-	1701	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2291	X	1251	-0-	-1040	-0-	1250	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2449	X	989	-0-	-1460	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-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
11	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	3995	2	109	9	Y	99	98	1			11
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3977	2	124	9	Y	113	108	1			16
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4039	2	129	9	Y	117	120	1			13
*02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3820	2	125	9	Y	114	111	1			16
*03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4082	2	133	9	Y	121	117	1			20
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	1860	N	1151	-0-	-709	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	839	-0-	-804	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
*02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
*03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	3360	X	2879	-0-	-481	-0-	2847	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	3379	X	2967	-0-	-412	-0-	2930	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	3057	2	37	9	Y	34	35	1			4
02	3045	X	2468	-0-	-577	-0-	2437	2	31	9	Y	28	29	1			3
*03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3627	2	37	9	Y	34	32	1			5
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3965	2	36	9	Y	33	33	1			4
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4155	2	41	9	Y	37	36	1			5
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4064	2	44	9	Y	40	41	1			4
02	3857	X	3811	-0-	-46	-0-	3769	2	42	9	Y	38	37	1			5
03	4123	X	3785	-0-	-338	-0-	3742	2	43	9	Y	39	38	1			6
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	5550	X	5104	-0-	-446	-0-	5049	2	55	9	Y	50	49	1			6
12	5797	X	5390	-0-	-407	-0-	5328	2	62	9	Y	56	54	1			8
01	5797	X	5088	-0-	-709	-0-	5023	2	65	9	Y	59	60	1			7
02	5423	X	4720	-0-	-703	-0-	4659	2	61	9	Y	55	54	1			8
03	5580	X	4886	-0-	-694	-0-	4823	2	63	9	Y	57	56	1			9
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	8760	X	8361	-0-	-399	-0-	453	1	7784	2	Y	113	96	1			97
							124	9									
12	9052	X	8876	-0-	-176	-0-	492	1	8257	2	Y	115	193	1			19
							127	9									
01	8959	X	8560	-0-	-399	-0-	491	1	7955	2	Y	104	99	1			24
							114	9									
02	8381	X	7999	-0-	-382	-0-	469	1	7402	2	Y	116	96	1			44
							128	9									
*03	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	524	1	8379	2	Y	120	101	1			63
							132	9									
04	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					63

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
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2374	2	31	9	Y	28	28	1			3
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2493	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2427	2	36	9	Y	33	34	1			4
*02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2208	2	36	9	Y	33	32	1			5
*03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2486	2	35	9	Y	32	32	1			5
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
*02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
*03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3938	2	45	9	Y	41	40	1			5
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4070	2	52	9	Y	47	45	1			7
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4019	2	53	9	Y	48	50	1			5
*02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3724	2	53	9	Y	48	46	1			7
*03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	3998	2	53	9	Y	48	47	1			8
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	2610	N	2561	-0-	-49	-0-	139	1	2385	2	Y	34	30	1			29
							37	9									
12	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	144	1	2417	2	Y	34	57	1			6
							37	9									
01	2697	N	2456	-0-	-241	-0-	141	1	2282	2	Y	30	29	1			7
							33	9									
*02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	135	1	2129	2	Y	31	28	1			10
							34	9									
*03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	138	1	2203	2	Y	32	26	1			16
							35	9									
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					16

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3247	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3120	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3278	2	25	9	Y	23	23	1			3
*02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2916	2	23	9	Y	21	21	1			3
*03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3232	2	25	9	Y	23	22	1			4
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2499	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2300	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2630	2	41	9	Y	37	38	1			4
*02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2272	2	40	9	Y	36	35	1			5
*03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2575	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

11	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	1577	2	6	9	Y	5					10
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1657	2	18	9	Y	16					26
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1680	2	29	9	Y	26	27	1			25
*02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1526	2	26	9	Y	24	28	1			21
*03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1538	2	14	9	Y	13					34
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					34

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

11	3810	X	2956	-0-	-854	-0-	177	1	2654	2	Y	114	110	1			12
							125	9									
12	3689	X	2476	-0-	-1213	-0-	2362	2	114	9	Y	104	92	1			24
01	3379	X	2747	-0-	-632	-0-	179	1	2549	2	Y	17	40	1			1
							19	9									
*02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	196	1	2969	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	205	1	2621	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

11	2310	N	2148	-0-	-162	-0-	2082	2	66	9	Y	60	59	1			7
12	2356	N	1906	-0-	-450	-0-	1834	2	72	9	Y	65	63	1			9
01	2232	N	1649	-0-	-583	-0-	1582	2	67	9	Y	61	64	1			6
*02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1954	2	50	9	Y	45	45	1			6
*03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2229	2	54	9	Y	49	47	1			8
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	3480	X	3446	-0-	-34	-0-	3411	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	3385	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	3596	X	3405	-0-	-191	-0-	3365	2	40	9	Y	36	37	1			4
02	3393	X	3364	-0-	-29	-0-	3324	2	40	9	Y	36	35	1			5
03	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	3499	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	3167	2	31	9	Y	28	28	1			3
12	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	3235	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	3410	X	3051	-0-	-359	-0-	3015	2	36	9	Y	33	34	1			4
02	3190	X	2902	-0-	-288	-0-	2866	2	36	9	Y	33	32	1			5
03	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	3101	2	35	9	Y	32	32	1			5
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	140	2	10	9	Y	9	8	1			1
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	204	2	11	9	Y	10	10	1			1
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	176	2	14	9	Y	13	13	1			1
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	197	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					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
11	4740	X	4539	-0-	-201	-0-	4536	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	4898	X	4820	-0-	-78	-0-	4814	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	4898	X	4702	-0-	-196	-0-	4699	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	4437	X	4269	-0-	-168	-0-	4263	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	4743	X	4463	-0-	-280	-0-	4459	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					1

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4480	-0-	-320	-0-	4460	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	4774	X	4618	-0-	-156	-0-	4596	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	4712	X	4551	-0-	-161	-0-	4529	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	4408	X	4132	-0-	-276	-0-	4109	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	4650	X	4397	-0-	-253	-0-	4375	2	22	9	Y	20	20	1			3
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	1890	N	1799	-0-	-91	-0-	1732	2	67	9	Y	61	61	1			7
12	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1824	2	77	9	Y	70	67	1			10
01	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1825	2	80	9	Y	73	75	1			8
*02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1811	2	78	9	Y	71	69	1			10
*03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1816	2	78	9	Y	71	70	1			11
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1594	-0-	-206	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1619	-0-	-241	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1540	-0-	-289	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
*02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
*03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2637	2	22	9	Y	20	20	1			2
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2647	2	25	9	Y	23	22	1			3
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2644	2	28	9	Y	25	25	1			3
*02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2386	2	25	9	Y	23	23	1			3
*03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2529	2	26	9	Y	24	23	1			4
04	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					4

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
*03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4374	-0-	-96	-0-	4326	2	48	9	Y	44	44	1			5
12	4619	X	4525	-0-	-94	-0-	4470	2	55	9	Y	50	48	1			7
01	4619	X	4604	-0-	-15	-0-	4547	2	57	9	Y	52	53	1			6
02	4321	X	4194	-0-	-127	-0-	4139	2	55	9	Y	50	49	1			7
03	4619	X	4338	-0-	-281	-0-	4282	2	56	9	Y	51	50	1			8
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					8

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5196	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	5084	X	5030	-0-	-54	-0-	5000	2	30	9	Y	27	31	1			1
01	5084	X	4763	-0-	-321	-0-	4734	2	29	9	Y	26	25	1			2
*02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4225	2	32	9	Y	29	26	1			5
*03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4848	2	32	9	Y	29	32	1			2
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					2

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3178	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3411	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3344	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3093	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3113	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3853	2	40	9	Y	36	36	1			4
12	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	3901	2	46	9	Y	42	40	1			6
01	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	3865	2	48	9	Y	44	45	1			5
02	3741	X	3659	-0-	-82	-0-	3613	2	46	9	Y	42	41	1			6
03	3999	X	3900	-0-	-99	-0-	3853	2	47	9	Y	43	42	1			7
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2282	2	45	9	Y	41	26	1			34
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2537	2	56	9	Y	51	43	1			42
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2565	2	59	9	Y	54	87	1			9
*02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2390	2	55	9	Y	50	46	1			13
*03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2471	2	63	9	Y	57	46	1			24
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					24

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3560	-0-	-280	-0-	3521	2	39	9	Y	35	35	1			4
12	3968	X	3509	-0-	-459	-0-	3464	2	45	9	Y	41	39	1			6
01	3751	X	3101	-0-	-650	-0-	3056	2	45	9	Y	41	42	1			5
02	3509	X	2484	-0-	-1025	-0-	2439	2	45	9	Y	41	40	1			6
03	3689	X	3028	-0-	-661	-0-	2985	2	43	9	Y	39	39	1			6
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					6

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	6502	-0-	-8	-0-	6502	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	6283	-0-	-227	-0-	6283	2			Y	-0-					-0-
02	6670	X	5848	-0-	-822	-0-	5848	2			Y	-0-					-0-
*03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			Y	-0-					-0-
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2618	2	11	9	Y	10	10	1			3
12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2945	2	14	9	Y	13	14	1			2
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2947	2	13	9	Y	12	11	1			3
02	2871	X	2688	-0-	-183	-0-	2674	2	14	9	Y	13	14	1			2
03	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	2833	2	13	9	Y	12	11	1			3
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2886	2	55	9	Y	50	49	1			6
12	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	2993	2	62	9	Y	56	54	1			8
01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2908	2	65	9	Y	59	60	1			7
*02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2700	2	62	9	Y	56	55	1			8
*03	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2866	2	64	9	Y	58	57	1			9
04	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					9

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	250	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	259	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	255	2	18	9	Y	16	16	1			2
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	235	2	15	9	Y	14	14	1			2
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	238	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	2477	2	19	9	Y	17	17	1			2
12	2728	N	2576	-0-	-152	-0-	2555	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2532	2	21	9	Y	19	20	1			2
*02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2361	2	22	9	Y	20	19	1			3
*03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2507	2	21	9	Y	19	19	1			3
04	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1948	2	18	9	Y	16	16	1			2
12	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	1764	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	1922	N	1052	-0-	-870	-0-	1043	2	9	9	Y	8	10	1			1
*02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2726	2	8	9	Y	7	7	1			1
*03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			Y	-0-					-0-
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
01	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
02	4234	X	4055	-0-	-179	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4355	-0-	-171	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3930	X	3619	-0-	-311	-0-	3573	2	46	9	Y	42	42	1			5
12	3999	X	3176	-0-	-823	-0-	3122	2	54	9	Y	49	47	1			7
01	3968	X	2927	-0-	-1041	-0-	2871	2	56	9	Y	51	52	1			6
*02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4093	2	54	9	Y	49	48	1			7
*03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4230	2	55	9	Y	50	49	1			8
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2689	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2617	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	2576	2	18	9	Y	16	16	1			2
*02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2532	2	17	9	Y	15	15	1			2
*03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2516	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1791	2	77	9	Y	70	69	1			8
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1774	2	84	9	Y	76	73	1			11
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1645	2	87	9	Y	79	81	1			9
*02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1501	2	85	9	Y	77	75	1			11
*03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1734	2	89	9	Y	81	79	1			13
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	2400	N	2389	-0-	-11	-0-	2262	2	127	9	Y	115	114	1			13
12	2480	N	2167	-0-	-313	-0-	2036	2	131	9	Y	119	117	1			15
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2369	2	150	9	Y	136	136	1			15
*02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2200	2	145	9	Y	132	129	1			18
*03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2466	2	149	9	Y	135	132	1			21
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	3053	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	3348	X	2694	-0-	-654	-0-	2657	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	3317	X	2594	-0-	-723	-0-	2555	2	39	9	Y	35	36	1			4
02	3103	X	2502	-0-	-601	-0-	2465	2	37	9	Y	34	33	1			5
03	3224	X	2743	-0-	-481	-0-	2706	2	37	9	Y	34	34	1			5
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	1829	2	67	9	Y	61	60	1			7
12	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2095	2	77	9	Y	70	67	1			10
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2176	2	79	9	Y	72	74	1			8
*02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1995	2	77	9	Y	70	68	1			10
*03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2101	2	78	9	Y	71	70	1			11
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	3180	X	3033	-0-	-147	-0-	3000	2	33	9	Y	30	30	1			3
12	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	2963	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	3286	X	2787	-0-	-499	-0-	2747	2	40	9	Y	36	37	1			4
02	3132	X	2683	-0-	-449	-0-	2644	2	39	9	Y	35	34	1			5
03	3348	X	2488	-0-	-860	-0-	2448	2	40	9	Y	36	35	1			6
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3322	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	3140	2	28	9	Y	25	23	1			4
01	3131	X	2948	-0-	-183	-0-	2920	2	28	9	Y	25	26	1			3
02	2726	X	2602	-0-	-124	-0-	2577	2	25	9	Y	23	23	1			3
*03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3145	2	28	9	Y	25	24	1			4
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	13290	X	11544	-0-	-1746	-0-	11518	2	26	9	Y	24	23	1			3
12	12555	X	11714	-0-	-841	-0-	11685	2	29	9	Y	26	25	1			4
01	12493	X	11326	-0-	-1167	-0-	11296	2	30	9	Y	27	28	1			3
*02	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10441	2	30	9	Y	27	26	1			4
*03	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10912	2	29	9	Y	26	26	1			4
04	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT					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
11	16080	X	15513	-0-	-567	-0-	15472	2	41	9	Y	37	37	1			4
12	16616	X	15737	-0-	-879	-0-	15690	2	47	9	Y	43	41	1			6
01	16492	X	15344	-0-	-1148	-0-	15294	2	50	9	Y	45	46	1			5
02	14906	X	14424	-0-	-482	-0-	14377	2	47	9	Y	43	42	1			6
03	15934	X	15495	-0-	-439	-0-	15447	2	48	9	Y	44	43	1			7
04	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					Y	NO RPT					7

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	12510	X	11710	-0-	-800	-0-	11687	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	12400	X	12004	-0-	-396	-0-	11976	2	28	9	Y	25	23	1			4
01	12245	X	11854	-0-	-391	-0-	11826	2	28	9	Y	25	26	1			3
02	11310	X	10960	-0-	-350	-0-	10934	2	26	9	Y	24	24	1			3
03	12090	X	11320	-0-	-770	-0-	11291	2	29	9	Y	26	25	1			4
04	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	300	1	235	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	310	1	221	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	310	1	234	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	290	1	192	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	310	1	235	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					2

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
02	94	N	-0-	-0-	94	-0-					Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	254					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	254					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	254					Y	NO RPT					-0-
02	254	X	-0-	-0-	-254	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	399	-0-	399	399	399	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	399					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	399					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	254	-0-	254	653	254	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	653					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					-0-
12	T. A.		32	-0-	32	149	32	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
02	224	N	75	-0-	-149	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	547	-0-	-91	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	569	2	21	9	Y	19	16	1			8
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	548	2	22	9	Y	20	19	1			9
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	525	2	25	9	Y	23	19	1	2	8	11
02	580	N	511	-0-	-69	-0-	490	2	21	9	Y	19	19	1			11
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	512	2	22	9	Y	20	19	1			12
04	540	N	21	-0-	-519	-0-	20	2	1	9	Y	1	12	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1207	2	28	9	Y	25	26	1			27
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1282	2	22	9	Y	20	32	1			15
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1303	2	37	9	Y	34	32	1	5	8	12
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1247	2	25	9	Y	23	14	1	1	8	20
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1344	2	26	9	Y	24	32	1	1	8	11
*04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1342	2	19	9	Y	17	15	1	2	8	11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					6
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-	3	1			3
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
11	T. A.		4301	-0-	4301	4419	4161	2	140	9	Y	127					127
12	T. A.		2357	-0-	2357	6776	2270	2	87	9	Y	79	95	1			111
01	T. A.		329	-0-	329	7105	320	2	9	9	Y	8	2	8			117
02	7993	X	888	-0-	-7105	-0-	858	2	30	9	Y	27	86	1			58
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1					59
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					59

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
11	T. A.		127	-0-	127	440	127	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		106	-0-	106	546	106	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	546					Y	-0-					-0-
02	732	N	186	-0-	-546	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	900	N	788	-0-	-112	-0-	782	2	6	9	Y	5					13
12	837	N	699	-0-	-138	-0-	697	2	2	9	Y	2	14	1			1
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1156	2	4	9	Y	4					5
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	860	2	2	9	Y	2					7
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	2	2	9	Y	2					9
04	1110	N	851	-0-	-259	-0-	847	2	4	9	Y	4	10	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

11	930 N	475	-0-	-455	-0-	463	2	12	9	Y	11	1	8			18
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6	9	Y	5	15	1			8
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	574	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	502	2	7	9	Y	6					13
03	558 N	447	-0-	-111	-0-	440	2	7	9	Y	6	10	1			9
04	540 N	416	-0-	-124	-0-	410	2	6	9	Y	5	10	1			4

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

11	480 N	26	-0-	-454	-0-	26	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					15
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

11	3780 X	2305	-0-	-1475	-0-	2280	2	25	9	Y	23					55
12	3565 X	2069	-0-	-1496	-0-	2036	2	33	9	Y	30	67	1			18
01	2759 X	1957	-0-	-802	-0-	1932	2	25	9	Y	23					41
02	2378 X	1776	-0-	-602	-0-	1754	2	22	9	Y	20					61
03	2480 X	1659	-0-	-821	-0-	1638	2	21	9	Y	19					80
04	1890 N	1113	-0-	-777	-0-	1089	2	24	9	Y	22	83	1			19

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1776					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1776					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1776					Y	-0-					1
*02	2545 X	769	-0-	-1776	-0-	732	2	37	9	Y	34	6	1			29
03	1767 X	398	-0-	-1369	-0-	398	2			Y	-0-					29
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1021	-0-	-179	-0-	1007	2	14	9	Y	13					30
12	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1033	2	19	9	Y	17	37	1			10
01	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1012	2	14	9	Y	13					23
02	986	N	860	-0-	-126	-0-	849	2	11	9	Y	10					33
03	1054	N	434	-0-	-620	-0-	426	2	8	9	Y	7					40
04	990	N	499	-0-	-491	-0-	492	2	7	9	Y	6	41	1			5

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
11	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1565	2	14	9	Y	13					30
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1721	2	19	9	Y	17	37	1			10
01	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1603	2	14	9	Y	13					23
02	1537	N	1481	-0-	-56	-0-	1469	2	12	9	Y	11					34
03	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1652	2	12	9	Y	11					45
*04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1562	2	18	9	Y	16	47	1			14

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
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	237	-0-	-140	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

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
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2551	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2575	2	7	9	Y	6	5	1			3
01	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2521	2	8	9	Y	7	6	1			4
02	2668	X	2373	-0-	-295	-0-	2366	2	7	9	Y	6	6	1			4
03	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	2461	2	7	9	Y	6	6	1			4
04	2550	X	2447	-0-	-103	-0-	2440	2	7	9	Y	6	7	1			3

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4	66	4	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	59	-0-	59	125	59	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					Y	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1149	2	10	9	Y	9					23
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1104	2	15	9	Y	14	21	1			16
01	992	N	969	-0-	-23	-0-	950	2	19	9	Y	17	3	8			30
02	1131	N	673	-0-	-458	-0-	656	2	17	9	Y	15	33	1			12
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1303	2	11	9	Y	10	1	8			21
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	952	2	18	9	Y	16	17	1	2	8	18

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
11	1500	N	1172	-0-	-328	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	896	-0-	-561	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	954	-0-	-286	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	487	-0-	-644	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	665	-0-	-234	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2255	2	6	9	Y	5	6	1			7
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2205	2	9	9	Y	8	6	1			9
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1878	2	4	9	Y	4	7	1	1	8	5
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2243	2	8	9	Y	7	7	1			5
03	2201	N	1751	-0-	-450	-0-	1745	2	6	9	Y	5	7	1			3
04	1830	N	1645	-0-	-185	-0-	1641	2	4	9	Y	4	2	1	1	8	4

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2562	2	14	9	Y	13	17	1			18
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2603	2	22	9	Y	20	16	1			22
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2634	2	12	9	Y	11	18	1	2	8	13
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2482	2	20	9	Y	18	19	1			12
03	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	2540	2	17	9	Y	15	17	1	1	8	9
04	2550	N	1431	-0-	-1119	-0-	1422	2	9	9	Y	8	6	1	1	8	10

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		36	-0-	36	103	36	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	103					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	103					Y	NO RPT					-0-
02	103	X	-0-	-0-	-103	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	514	-0-	-199	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		896	-0-	896	896	892	2	4	9	Y	4					4
12	T. A.		1077	-0-	1077	1973	1076	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1973					Y	-0-					-0-
02	1973	N	-0-	-0-	-1973	-0-					Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	Y	2					8
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	Y	1	6	1			3
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2506	2	8	9	Y	7	2	8			8
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2599	2	6	9	Y	5	7	1			6
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2138	2	7	9	Y	6					12
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1726	2	9	9	Y	8	9	1	1	8	10

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	871	-0-	-329	-0-	858	2	13	9	Y	12					32
12	868	N	554	-0-	-314	-0-	526	2	28	9	Y	25	47	1			10
01	930	N	755	-0-	-175	-0-	738	2	17	9	Y	15	2	8			23
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	867	2	26	9	Y	24					47
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	800	2	24	9	Y	22	42	1			27
*04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	814	2	19	9	Y	17	29	1	1	8	14

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3153	-0-	-1467	-0-	3139	2	14	9	Y	13					68
12	4774	X	3653	-0-	-1121	-0-	3647	2	6	9	Y	5	49	1			24
01	4774	X	1330	-0-	-3444	-0-	1311	2	19	9	Y	17	1	8			40
02	3886	X	3294	-0-	-592	-0-	3274	2	20	9	Y	18	31	1			27
03	4154	X	3457	-0-	-697	-0-	3420	2	37	9	Y	34					61
04	3540	X	3151	-0-	-389	-0-	3115	2	36	9	Y	33	45	1	1	8	48

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
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					48
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					48
01	589	N	404	-0-	-185	-0-	404	2			N	-0-					48
02	580	N	489	-0-	-91	-0-	489	2			N	-0-					48
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					48
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					48

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	23	1	1084	2	Y	-0-					55
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					55
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					55
02	1073	N	857	-0-	-216	-0-	857	2			Y	-0-					55
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			Y	-0-					55
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					55

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

11	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	1402	2	20	9	Y	18	17	1							7
12	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1363	2	20	9	Y	18	17	1							8
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1652	2	29	9	Y	26	19	1	4	8					11
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1357	2	22	9	Y	20	19	1	1	8					11
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1608	2	21	9	Y	19	18	1	1	8					11
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1907	2	23	9	Y	21	19	1	2	8					11

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

11	2730	X	2652	-0-	-78	-0-	2610	2	42	9	Y	38	36	1							15
12	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2924	2	47	9	Y	43	39	1							19
01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2882	2	55	9	Y	50	41	1	5	8					23
02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2637	2	47	9	Y	43	41	1	1	8					24
03	2976	N	2787	-0-	-189	-0-	2742	2	45	9	Y	41	40	1	1	8					24
04	2850	N	2794	-0-	-56	-0-	2749	2	45	9	Y	41	41	1	2	8					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		113	-0-	113	248	103	2	10	9	Y	9					9
12	T. A.		105	-0-	105	353	105	2			Y	-0-					9
01	T. A.		90	-0-	90	443	90	2			Y	-0-	6	1			3
02	572	N	129	-0-	-443	-0-	129	2			Y	-0-	2	1			1
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

11	510	N	365	-0-	-145	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

11	570	N	539	-0-	-31	-0-	527	2	12	9	Y	11					19
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	590	2	13	9	Y	12	16	1			15
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	611	2	15	9	Y	14	18	1			11
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	542	2	12	9	Y	11					22
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	641	2	12	9	Y	11	17	1			16
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	758	2	12	9	Y	11	17	1			10

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

11	3540	X	3390	-0-	-150	-0-	3378	2	12	9	Y	11					32
12	3627	X	3561	-0-	-66	-0-	3528	2	33	9	Y	30	52	1			10
01	3844	X	2884	-0-	-960	-0-	2855	2	29	9	Y	26	8	8			28
02	3886	X	2123	-0-	-1763	-0-	2084	2	39	9	Y	35	2	8			61
03	4154	X	2331	-0-	-1823	-0-	2299	2	32	9	Y	29	55	1	1	8	34
04	3450	X	2177	-0-	-1273	-0-	2151	2	26	9	Y	24	38	1	4	8	16

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

11	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	1597	2	28	9	Y	25	92	1			33
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1772	2	30	9	Y	27					60
01	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	1643	2	26	9	Y	24					84
02	1566	N	1512	-0-	-54	-0-	1493	2	19	9	Y	17					101
03	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1583	2	28	9	Y	25	91	1			35
04	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1566	2	25	9	Y	23					58

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1215	2	17	9	N	15	2	8			55
12	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1074	2	37	9	N	34	50	1	4	8	35
01	1209	N	913	-0-	-296	-0-	899	2	14	9	N	13	2	8			46
02	1189	N	764	-0-	-425	-0-	728	2	36	9	N	33	1	8			78
03	1116	N	826	-0-	-290	-0-	791	2	35	9	N	32	62	1	3	8	45
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	817	2	31	9	N	28	1	8			72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	47	1	2223	2	N	19	6	8			130
							21	9									
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2007	2	33	9	N	30	95	1	7	8	58
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2335	2	40	9	N	36	4	8			90
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2176	2	17	9	N	15	3	8			102
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2474	2	52	9	N	47	81	1	6	8	62
*04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2225	2	21	9	N	19	6	8			75

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
11	3900	X	3666	-0-	-234	-0-	3646	2	20	9	Y	18	25	1			26
12	4030	X	3757	-0-	-273	-0-	3725	2	32	9	Y	29	24	1			31
01	3968	X	3619	-0-	-349	-0-	3599	2	20	9	Y	18	25	1	5	8	19
02	3625	X	3317	-0-	-308	-0-	3288	2	29	9	Y	26	27	1	1	8	17
03	3875	X	3665	-0-	-210	-0-	3642	2	23	9	Y	21	24	1	1	8	13
*04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3677	2	19	9	Y	17	9	1	3	8	18

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
11	2430	X	1434	-0-	-996	-0-	1425	2	9	9	Y	8	12	1	2	8	5
12	2387	X	1354	-0-	-1033	-0-	1348	2	6	9	Y	5	8	1			2
01	2387	X	1888	-0-	-499	-0-	1879	2	9	9	Y	8	7	1			3
02	1392	N	29	-0-	-1363	-0-	28	2	1	9	Y	1					4
03	1364	N	2	-0-	-1362	-0-	1	2	1	9	Y	1	4	1			1
*04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2580	2	15	9	Y	14	12	1			3

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
11	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7285	2	22	9	Y	20	26	1			22
12	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7530	2	20	9	Y	18	26	1	1	8	13
01	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6391	2	53	9	Y	48	27	1	24	8	10
02	7279	X	2944	-0-	-4335	-0-	2920	2	24	9	Y	22	12	1	4	8	16
03	7564	X	3493	-0-	-4071	-0-	3468	2	25	9	Y	23	26	1	3	8	10
04	7320	X	3194	-0-	-4126	-0-	3171	2	23	9	Y	21	13	1	8	8	10

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
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	Y	3	5	1			2
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	448	2	1	9	Y	1					3
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	551	N	476	-0-	-75	-0-	475	2	1	9	Y	1					1
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	427	2	1	9	Y	1					2
04	510	N	375	-0-	-135	-0-	374	2	1	9	Y	1	2	1			1

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
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2881	2	28	9	Y	25	1	8			59
12	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	2856	2	29	9	Y	26	53	1	1	8	31
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3314	2	43	9	Y	39	13	8			57
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2974	2	36	9	Y	33	62	1	2	8	26
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3244	2	20	9	Y	18	3	8			41
04	3060	X	2958	-0-	-102	-0-	2916	2	42	9	Y	38	34	1	7	8	38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
02	159	N	-0-	-0-	-159	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	462					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	462					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					Y	-0-					-0-
02	462	N	-0-	-0-	-462	-0-					Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	3090	X	2640	-0-	-450	-0-	2620	2	20	9	Y	18	83	1			52
12	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	2768	2	17	9	Y	15	39	1			28
01	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	2865	2	37	9	Y	34	4	8			58
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2767	2	55	9	Y	50	43	1	1	8	64
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3051	2	19	9	Y	17	1	8			80
*04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2805	2	24	9	Y	22	50	1	2	8	50

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
11	5220	X	4001	-0-	-1219	-0-	3970	2	31	9	Y	28	38	1			31
12	4805	X	4000	-0-	-805	-0-	3968	2	32	9	Y	29	38	1	1	8	21
01	4712	X	3820	-0-	-892	-0-	3750	2	70	9	Y	64	45	1	23	8	17
02	4234	X	2977	-0-	-1257	-0-	2940	2	37	9	Y	34	19	1	4	8	28
03	4526	X	2810	-0-	-1716	-0-	2770	2	40	9	Y	36	45	1	3	8	16
04	3990	X	2816	-0-	-1174	-0-	2783	2	33	9	Y	30	22	1	8	8	16

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
11	2280	N	2220	-0-	-60	-0-	2199	2	21	9	Y	19	18	1			8
12	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	2250	2	24	9	Y	22	20	1			10
01	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	2233	2	34	9	Y	31	23	1	5	8	13
02	2146	N	2119	-0-	-27	-0-	2094	2	25	9	Y	23	22	1	1	8	13
03	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2225	2	25	9	Y	23	22	1	1	8	13
04	2190	N	2169	-0-	-21	-0-	2143	2	26	9	Y	24	23	1	2	8	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	Y	2					3
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	578	2	1	9	Y	1	2	1			2
01	620	N	421	-0-	-199	-0-	419	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	899	N	387	-0-	-512	-0-	386	2	1	9	Y	1					2
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	447	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	420	N	287	-0-	-133	-0-	285	2	2	9	Y	2	2	1			1

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3000	N	4583	-0-	1583	3158	4583	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4591	-0-	1491	4649	4589	2	2	9	Y	2					2
01	8673	X	4024	-0-	-4649	-0-	4006	2	18	9	Y	16	5	8			13
02	4408	X	4235	-0-	-173	-0-	4225	2	10	9	Y	9	10	1	1	8	11
03	4712	X	4382	-0-	-330	-0-	4368	2	14	9	Y	13	1	8			23
04	4560	X	4237	-0-	-323	-0-	4217	2	20	9	Y	18	18	1	3	8	20

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
11	2970	X	2913	-0-	-57	-0-	2896	2	17	9	Y	15					151
12	3100	X	2684	-0-	-416	-0-	2675	2	9	9	Y	8					159
01	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	2730	2	32	9	Y	29					188
02	2929	X	2602	-0-	-327	-0-	2574	2	28	9	Y	25					213
03	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	2904	2			Y	-0-					213
*04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2981	2	13	9	Y	12	160	1			65

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
11	3060	X	2313	-0-	-747	-0-	2291	2	22	9	Y	20					51
12	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	2976	2	19	9	Y	17	33	1			35
01	3162	X	2704	-0-	-458	-0-	2690	2	14	9	Y	13	33	1			15
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					Y	-0-					15
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	14	1			1
*04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					1

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2665	2	23	9	Y	21	31	1	1	8	15
12	2697	N	2590	-0-	-107	-0-	2557	2	33	9	Y	30	33	1			12
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2629	2	40	9	Y	36	34	1			14
02	2639	X	2381	-0-	-258	-0-	2355	2	26	9	Y	24					38
03	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	2355	2	29	9	Y	26	34	1			30
04	2700	X	2228	-0-	-472	-0-	2176	2	52	9	Y	47	67	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2406	-0-	-924	-0-	2397	2	9	9	Y	8					31
12	3410	X	2692	-0-	-718	-0-	2691	2	1	9	Y	1	15	1			17
01	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	2816	2	13	9	Y	12	15	1	6	8	8
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3422	2	9	9	Y	8	1	8			15
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3707	2	11	9	Y	10	10	1	1	8	14
*04	3000	N	3467	-0-	467	467	3456	2	11	9	Y	10	11	1	3	8	10

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

11	251		251	-0-	-0-	-0-	220	2	31	9	Y	28					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2494	2	28	9	Y	25	31	1			34
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2667	2	41	9	Y	37	31	1			40
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2547	2	29	9	Y	26	32	1	10	8	24
02	2436	N	2310	-0-	-126	-0-	2274	2	36	9	Y	33	34	1	2	8	21
03	2604	N	2578	-0-	-26	-0-	2548	2	30	9	Y	27	30	1	2	8	16
*04	3000	N	3665	-0-	665	665	3640	2	25	9	Y	23	11	1	5	8	23

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

11	2430	N	2242	-0-	-188	-0-	2194	2	48	9	Y	44	42	1			55
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2359	2	67	9	Y	61	51	1			65
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2530	2	39	9	Y	35	52	1	7	8	41
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2140	2	57	9	Y	52	57	1	1	8	35
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2592	2	47	9	Y	43	50	1	1	8	27
04	2430	N	2321	-0-	-109	-0-	2284	2	37	9	Y	34	18	1	4	8	39

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

11	540	N	488	-0-	-52	-0-	485	2	3	9	Y	3					160
12	558	N	475	-0-	-83	-0-	462	2	13	9	Y	12					172
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9	Y	2					174
02	464	N	463	-0-	-1	-0-	463	2			Y	-0-					174
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					174
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	528	2	15	9	Y	14	163	1			25

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2426	2	42	9	Y	38	36	1			15
12	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	2141	2	47	9	Y	43	39	1			19
01	2263	N	1859	-0-	-404	-0-	1802	2	57	9	Y	52	42	1	5	8	24
02	2378	N	1505	-0-	-873	-0-	1459	2	46	9	Y	42	41	1	1	8	24
03	2201	N	1717	-0-	-484	-0-	1670	2	47	9	Y	43	41	1	1	8	25
04	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1670	2	45	9	Y	41	42	1	2	8	22

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3717	2	31	9	Y	28	90	1	1	8	34
12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4674	2	29	9	Y	26					60
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4467	2	28	9	Y	25					85
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3994	2	18	9	Y	16					101
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4064	2	30	9	Y	27	92	1			36
*04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3921	2	26	9	Y	24					60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
11	4380	X	4168	-0-	-212	-0-	4129	2	39	9	Y	35	71	1	1	8	26
12	4526	X	4291	-0-	-235	-0-	4258	2	33	9	Y	30					56
01	4433	X	4176	-0-	-257	-0-	4140	2	36	9	Y	33	71	1			18
02	4089	X	3781	-0-	-308	-0-	3750	2	31	9	Y	28					46
03	4371	X	4157	-0-	-214	-0-	4121	2	36	9	Y	33					79
04	4170	X	3962	-0-	-208	-0-	3934	2	28	9	Y	25	68	1			36

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
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2482	2	22	9	Y	20	31	1			15
12	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	2501	2	29	9	Y	26	31	1			10
01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2894	2	36	9	Y	33	30	1			13
02	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2680	2	22	9	Y	20					33
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2646	2	26	9	Y	24	30	1			27
*04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2685	2	45	9	Y	41	59	1			9

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
11	2370	N	2229	-0-	-141	-0-	2214	2	15	9	Y	14	17	1			18
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2254	2	18	9	Y	16	16	1			18
01	2387	N	2113	-0-	-274	-0-	2100	2	13	9	Y	12	15	1	4	8	11
02	2146	N	1875	-0-	-271	-0-	1857	2	18	9	Y	16	16	1	1	8	10
03	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	2210	2	13	9	Y	12	14	1	1	8	7
*04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2057	2	11	9	Y	10	5	1	2	8	10

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2321	-0-	-49	-0-	2289	2	32	9	Y	29					69
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2527	2	29	9	Y	26	46	1			49
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2545	2	21	9	Y	19	46	1			22
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2224	2	29	9	Y	26					48
03	2542	N	945	-0-	-1597	-0-	922	2	23	9	Y	21	48	1			21
04	2490	N	1742	-0-	-748	-0-	1718	2	24	9	Y	22					43

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2174	-0-	-46	-0-	2137	2	37	9	Y	34	3	8			56
12	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	2227	2	36	9	Y	33	47	1			42
01	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	2221	2	45	9	Y	41	51	1	1	8	31
02	2088	N	1985	-0-	-103	-0-	1954	2	31	9	Y	28					59
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2233	2	34	9	Y	31	46	1			44
04	2190	N	2134	-0-	-56	-0-	2101	2	33	9	Y	30	46	1			28

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
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2114	2	19	9	N	17	1	8			113
12	3100	N	3129	-0-	29	29	3087	2	42	9	N	38	1	8			150
01	2768	N	2739	-0-	-29	-0-	2699	2	40	9	N	36	4	8			182
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2196	2	43	9	N	39	169	1	5	8	47
03	2449	X	2255	-0-	-194	-0-	2224	2	31	9	N	28	7	8			68
04	2370	X	1708	-0-	-662	-0-	1697	2	11	9	N	10	5	8			73

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
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	33	1	1539	2	N	-0-					67
12	2108	N	1463	-0-	-645	-0-	1463	2			N	-0-					67
01	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	2113	2	1	9	N	1					68
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					68
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					68
04	2040	N	1849	-0-	-191	-0-	1849	2			N	-0-					68

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1940	2	45	9	Y	41	62	1	1	8	31
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2380	2	61	9	Y	55	64	1			22
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2463	2	75	9	Y	68	63	1			27
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2051	2	47	9	Y	43					70
03	2449	N	2201	-0-	-248	-0-	2145	2	56	9	Y	51	64	1			57
04	2460	N	2126	-0-	-334	-0-	2029	2	97	9	Y	88	125	1			20

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2751	2	23	9	Y	21					52
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2848	2	19	9	Y	17	34	1			35
01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2894	2	14	9	Y	13	33	1			15
02	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2718	2	22	9	Y	20					35
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2851	2	28	9	Y	25	35	1			25
04	2820	N	2778	-0-	-42	-0-	2757	2	21	9	Y	19					44

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		2655	-0-	2655	2700	2622	2	33	9	Y	30					30
12	T. A.		5946	-0-	5946	8646	5936	2	10	9	Y	9	32	1			7
01	T. A.		5045	-0-	5045	13691	5039	2	6	9	Y	5	9	1	1	8	2
02	T. A.		4088	-0-	4088	17779	4088	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	T. A.		4569	-0-	4569	22348	4569	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		4293	-0-	4293	26641	4292	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6164	2	54	9	Y	49	67	1			55
12	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6512	2	56	9	Y	51	68	1			38
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6758	2	94	9	Y	85	82	1	10	8	31
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6310	2	62	9	Y	56	35	1	2	8	50
03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7165	2	67	9	Y	61	81	1	1	8	29
*04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7259	2	47	9	Y	43	39	1	4	8	29

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

11	3900	X	2986	-0-	-914	-0-	2920	2	66	9	Y	60	70	1	5	8	36
12	4030	X	2941	-0-	-1089	-0-	2872	2	69	9	Y	63	65	1			34
01	3782	X	2879	-0-	-903	-0-	2812	2	67	9	Y	61	1	8			94
02	2871	X	2568	-0-	-303	-0-	2507	2	61	9	Y	55	69	1			80
03	3069	X	2748	-0-	-321	-0-	2667	2	81	9	Y	74	69	1			85
04	2970	X	2625	-0-	-345	-0-	2545	2	80	9	Y	73	137	1			21

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

11	3150	X	2805	-0-	-345	-0-	2754	2	51	9	Y	46	44	1			18
12	3255	X	2956	-0-	-299	-0-	2898	2	58	9	Y	53	47	1	1	8	23
01	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	2884	2	83	9	Y	75	52	1	17	8	29
02	2842	X	2694	-0-	-148	-0-	2633	2	61	9	Y	55	51	1	3	8	30
03	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	2736	2	59	9	Y	54	50	1	3	8	31
04	2880	X	2739	-0-	-141	-0-	2677	2	62	9	Y	56	52	1	8	8	27

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

11	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1359	2	11	9	Y	10	13	1			14
12	1581	N	1200	-0-	-381	-0-	1200	2			Y	-0-	13	1			1
01	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1069	2	6	9	Y	5	1	1	5	8	-0-
02	1334	N	1056	-0-	-278	-0-	1055	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1094	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1050	N	792	-0-	-258	-0-	789	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

11	3360	X	2469	-0-	-891	-0-	2439	2	30	9	Y	27	5	8			44
12	3348	X	2867	-0-	-481	-0-	2843	2	24	9	Y	22	37	1			29
01	3224	X	2486	-0-	-738	-0-	2451	2	35	9	Y	32	36	1	1	8	24
02	2813	X	2542	-0-	-271	-0-	2516	2	26	9	Y	24					48
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3057	2	28	9	Y	25	37	1			36
04	2760	X	2627	-0-	-133	-0-	2599	2	28	9	Y	25	38	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4047	2	54	9	Y	49	1	8			117
12	4154	X	4133	-0-	-21	-0-	4093	2	40	9	Y	36	106	1	1	8	46
01	4340	X	4179	-0-	-161	-0-	4116	2	63	9	Y	57	22	8			81
02	3944	X	2925	-0-	-1019	-0-	2880	2	45	9	Y	41	87	1	3	8	32
03	4216	X	4090	-0-	-126	-0-	4062	2	28	9	Y	25	5	8			52
*04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4136	2	61	9	Y	55	44	1	12	8	51

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2867	2	11	9	Y	10	15	1			12
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3555	2	15	9	Y	14	15	1			11
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3275	2	30	9	Y	27	23	1	6	8	9
02	2900	N	2951	-0-	51	51	2933	2	18	9	Y	16	10	1	1	8	14
03	3363	X	3312	-0-	-51	-0-	3292	2	20	9	Y	18	23	1	1	8	8
*04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3120	2	14	9	Y	13	11	1	2	8	8

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

11	T. A.		647	-0-	647	647	641	2	6	9	Y	5					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	647					Y	-0-	4	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	647					Y	-0-					1
02	712	N	65	-0-	-647	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3813	2	35	9	Y	32	47	1	1	8	23
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3669	2	44	9	Y	40	47	1			16
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3929	2	56	9	Y	51	47	1			20
02	3712	X	3416	-0-	-296	-0-	3381	2	35	9	Y	32					52
03	3968	X	3615	-0-	-353	-0-	3574	2	41	9	Y	37	47	1			42
*04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3844	2	70	9	Y	64	92	1			14

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

11	1860	N	1024	-0-	-836	-0-	1007	2	17	9	Y	15	14	1			6
12	1116	N	665	-0-	-451	-0-	661	2	4	9	Y	4	8	1			2
01	1240	N	996	-0-	-244	-0-	987	2	9	9	Y	8	4	1	3	8	3
02	986	N	869	-0-	-117	-0-	863	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	960	N	498	-0-	-462	-0-	495	2	3	9	Y	3	3	1	1	8	1

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2236	2	25	9	Y	23	2	8			37
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2436	2	26	9	Y	24	31	1			30
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2407	2	31	9	Y	28	36	1			22
02	2175	N	2031	-0-	-144	-0-	2009	2	22	9	Y	20					42
03	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	2391	2	25	9	Y	23	33	1			32
04	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	2197	2	25	9	Y	23	34	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61	1			2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/10/2020

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
11	4080	X	3521	-0-	-559	-0-	3497	2	24	9	Y	22					79
12	4216	X	3528	-0-	-688	-0-	3525	2	3	9	Y	3	39	1			43
01	4185	X	3797	-0-	-388	-0-	3767	2	30	9	Y	27	38	1	8	8	24
02	3654	X	3250	-0-	-404	-0-	3227	2	23	9	Y	21	2	8			43
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3977	2	30	9	Y	27	28	1	1	8	41
04	3660	X	3401	-0-	-259	-0-	3372	2	29	9	Y	26	34	1	4	8	29

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
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2232	2	19	9	Y	17	73	1			46
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2363	2	21	9	Y	19	35	1			30
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2405	2	45	9	Y	41	7	8			64
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2211	2	65	9	Y	59	48	1	2	8	73
03	2387	N	2002	-0-	-385	-0-	1981	2	21	9	Y	19	1	8			91
04	2370	N	2123	-0-	-247	-0-	2095	2	28	9	Y	25	57	1	3	8	56

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-	1	1			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					2
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT					2

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	4080	X	3602	-0-	-478	-0-	3551	2	51	9	Y	46					172
12	4154	X	3334	-0-	-820	-0-	3328	2	6	9	Y	5	85	1			92
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4203	2	40	9	Y	36	81	1	4	8	43
02	3828	X	3369	-0-	-459	-0-	3335	2	34	9	Y	31	1	8			73
03	3906	X	2526	-0-	-1380	-0-	2490	2	36	9	Y	33	48	1	1	8	57
*04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4082	2	34	9	Y	31	47	1	2	8	39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3024	2	57	9	Y	52	107	1	1	8	39
12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2736	2	45	9	Y	41					80
01	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2496	2	52	9	Y	47	102	1			25
02	3132	X	2793	-0-	-339	-0-	2751	2	42	9	Y	38					63
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3855	2	52	9	Y	47					110
*04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3504	2	37	9	Y	34	94	1			50

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
11	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	2120	2	8	9	Y	7					20
12	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	2123	2	19	9	Y	17	31	1			6
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2234	2	20	9	Y	18	7	8			17
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2502	2	23	9	Y	21	2	8			36
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2379	2	21	9	Y	19	33	1	1	8	21
*04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2239	2	18	9	Y	16	23	1	4	8	10

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
11	3540	X	2984	-0-	-556	-0-	2939	2	45	9	Y	41					104
12	3658	X	3025	-0-	-633	-0-	2980	2	45	9	Y	41	69	1			76
01	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	2976	2	34	9	Y	31	72	1			35
02	2929	X	2849	-0-	-80	-0-	2799	2	50	9	Y	45					80
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3084	2	62	9	Y	56	80	1			56
04	2970	X	2846	-0-	-124	-0-	2796	2	50	9	Y	45					101

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	7080	X	3666	-0-	-3414	-0-	3566	2	100	9	Y	91	106	1			60
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4752	2	111	9	Y	101	106	1			55
01	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6057	2	107	9	Y	97					152
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5186	2	98	9	Y	89	112	1			129
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5184	2	133	9	Y	121	111	1			139
04	4200	X	4001	-0-	-199	-0-	3873	2	128	9	Y	116	221	1			34

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
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2080	2	48	9	Y	44	56	1	1	8	53
12	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	1857	2	24	9	Y	22					75
01	2077	N	1937	-0-	-140	-0-	1829	2	108	9	Y	98	53	1	10	8	110
02	2059	N	1667	-0-	-392	-0-	1603	2	64	9	Y	58	73	1	1	8	94
03	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	1827	2	37	9	Y	34	78	1	1	8	49
04	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1817	2	33	9	Y	30	11	1	6	8	62

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
11	4620	X	2746	-0-	-1874	-0-	2727	2	19	9	Y	17	26	1			19
12	4092	X	3503	-0-	-589	-0-	3483	2	20	9	Y	18	24	1			13
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3796	2	30	9	Y	27	26	1	5	8	9
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4753	2	24	9	Y	22	11	1	1	8	19
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4446	2	26	9	Y	24	31	1	1	8	11
*04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4694	2	19	9	Y	17	15	1	2	8	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
11	1920	N	1770	-0-	-150	-0-	1745	2	25	9	Y	23	2	8			37
12	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1758	2	23	9	Y	21	31	1			27
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1986	2	32	9	Y	29	33	1			23
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1818	2	23	9	Y	21					44
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2013	2	24	9	Y	22	34	1			32
04	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	1836	2	25	9	Y	23	34	1			21

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
11	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	1687	2	30	9	Y	27	25	1			18
12	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	1848	2	30	9	Y	27	26	1			19
01	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	1703	2	32	9	Y	29	26	1			22
02	1653	N	1329	-0-	-324	-0-	1303	2	26	9	Y	24	26	1			20
03	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1769	2	34	9	Y	31	33	1			18
*04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1702	2	29	9	Y	26	29	1			15

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
11	3300	X	3011	-0-	-289	-0-	2968	2	43	9	Y	39	36	1	1	8	15
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3597	2	53	9	Y	48	41	1	1	8	21
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3459	2	80	9	Y	73	45	1	23	8	26
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3254	2	54	9	Y	49	45	1	4	8	26
03	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	3382	2	54	9	Y	49	44	1	4	8	27
*04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3481	2	59	9	Y	54	46	1	11	8	24

MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1956	-0-	-984	-0-	1933	2	23	9	N	21	170	1			18
12	3038	X	2609	-0-	-429	-0-	2592	2	17	9	N	15					33
01	2914	X	2479	-0-	-435	-0-	2477	2	2	9	N	2					35
02	2668	X	2180	-0-	-488	-0-	2174	2	6	9	N	5					40
03	2728	X	2116	-0-	-612	-0-	2116	2			N	-0-					40
04	2520	X	1840	-0-	-680	-0-	1838	2	2	9	N	2	2	8			40

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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		235	-0-	235	235	235	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	235					N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

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

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	9942	2	72	9	N	65					163
12	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9446	2	15	9	N	14					177
01	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9503	2	118	9	N	107	186	1			98
02	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8671	2	57	9	N	52					150
03	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8789	2	1	9	N	1					151
*04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7980	2	1	9	N	1					152

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26850	X	23540	-0-	-3310	-0-	23374	2	166	9	Y	151	126	1	14	8	89
12	27001	X	22938	-0-	-4063	-0-	22788	2	150	9	Y	136	129	1			96
01	26319	X	22579	-0-	-3740	-0-	22412	2	167	9	Y	152	133	1	3	8	112
02	22475	X	20710	-0-	-1765	-0-	20555	2	155	9	Y	141	134	1			119
03	24025	X	20225	-0-	-3800	-0-	20087	2	138	9	Y	125	172	1			72
04	23250	X	17675	-0-	-5575	-0-	17646	2	29	9	Y	26	84	1			14

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
11	10710	X	8705	-0-	-2005	-0-	8677	2	28	9	N	25					192
12	10726	X	8540	-0-	-2186	-0-	8496	2	44	9	N	40	179	1			53
01	10726	X	8161	-0-	-2565	-0-	8080	2	81	9	N	74					127
02	9657	X	7208	-0-	-2449	-0-	7155	2	53	9	N	48					175
03	9610	X	7718	-0-	-1892	-0-	7694	2	24	9	N	22					197
04	8700	X	7243	-0-	-1457	-0-	7207	2	36	9	N	33	185	1			45

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31740	X	28308	-0-	-3432	-0-	27831	2	477	9	Y	434	377	1	24	8	267
12	32271	X	27512	-0-	-4759	-0-	27102	2	410	9	Y	373	376	1			264
01	31217	X	28038	-0-	-3179	-0-	27584	2	454	9	Y	413	364	1	5	8	308
02	27028	X	26041	-0-	-987	-0-	25615	2	426	9	Y	387	369	1			326
03	28892	X	27371	-0-	-1521	-0-	26900	2	471	9	Y	428	508	1			246
04	27960	X	26079	-0-	-1881	-0-	25673	2	406	9	Y	369	412	1			203

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
11	37980	X	33513	-0-	-4467	-0-	33173	2	340	9	N	309	183	1	11	8	185
12	37882	X	33953	-0-	-3929	-0-	33603	2	350	9	N	318	363	1			140
01	37417	X	33126	-0-	-4291	-0-	32773	2	353	9	N	321	364	1	2	8	95
02	34452	X	30531	-0-	-3921	-0-	30200	2	331	9	N	301	186	1			210
03	35557	X	32530	-0-	-3027	-0-	32200	2	330	9	N	300	353	1			157
04	33510	X	30843	-0-	-2667	-0-	30553	2	290	9	N	264	371	1			50

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26490	X	20815	-0-	-5675	-0-	20765	2	50	9	N	45	153	1	1	8	174
12	24924	X	21751	-0-	-3173	-0-	21750	2	1	9	N	1	1	8			174
01	23591	X	21002	-0-	-2589	-0-	20910	2	92	9	N	84	39	8			219
02	22069	X	19288	-0-	-2781	-0-	19227	2	61	9	N	55	7	8			267
03	23591	X	19572	-0-	-4019	-0-	19540	2	32	9	N	29	7	8			289
04	21060	X	18198	-0-	-2862	-0-	18174	2	24	9	N	22	19	8			292

BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180930	X	80589	-0-	-100341	-0-	579	1	77460	2	N	2318	2508	1	37	8	185
							2550	9									
12	186961	X	78891	-0-	-108070	-0-	584	1	76275	2	N	1847	1615	1	57	8	360
							2032	9									
01	172112	X	98854	-0-	-73258	-0-	771	1	95345	2	N	2489	2525	1	85	8	239
							2738	9									
02	155643	X	88910	-0-	-66733	-0-	725	1	85576	2	N	2372	2372	1	39	8	200
							2609	9									
03	117211	X	90520	-0-	-26691	-0-	775	1	86969	2	N	2524	2509	1	65	8	150
							2776	9									
04	95670	X	73389	-0-	-22281	-0-	1132	1	69946	2	N	2101	2113	1	45	8	93
							2311	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		43369	-0-	43369	43369	41971	2	1398	9	Y	1271	1107	1	3	8	161
*08	288401	X	245032	-0-	-43369	-0-	234965	2	10067	9	Y	9152	9076	1	2	8	235
*09	231342	X	231342	-0-	-0-	-0-	223008	2	8334	9	Y	7576	7642	1	8	8	161
*10	210336	X	210336	-0-	-0-	-0-	202817	2	7519	9	Y	6835	6727	1	18	8	251
*11	202650	X	178241	-0-	-24409	-0-	172482	2	5759	9	Y	5235	5215	1	16	8	255
*12	209405	X	157186	-0-	-52219	-0-	151966	2	5220	9	Y	4745	4498	1	45	8	202
*01	209405	X	143306	-0-	-66099	-0-	138929	2	4377	9	Y	3979	3995	1	43	8	143
*02	195895	X	125552	-0-	-70343	-0-	121397	2	4155	9	Y	3777	3654	1	32	8	234
*03	209405	X	124500	-0-	-84905	-0-	120310	2	4190	9	Y	3809	3682	1	38	8	323
04	178230	X	NO RPT	-0-	-178230	-0-					Y	NO RPT					323

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		28709	-0-	28709	28709	27588	2	1121	9	Y	1019	916	1			103
*08	188377	X	159668	-0-	-28709	-0-	153125	2	6543	9	Y	5948	5996	1			55
*09	151778	X	151778	-0-	-0-	-0-	146056	2	5722	9	Y	5202	5096	1	12	8	149
*10	135315	X	131662	-0-	-3653	-0-	126373	2	5289	9	Y	4808	4827	1	13	8	117
*11	130950	X	111313	-0-	-19637	-0-	107081	2	4232	9	Y	3847	3735	1	30	8	199
*12	135315	X	79768	-0-	-55547	-0-	76682	2	3086	9	Y	2805	2654	1	27	8	124
*01	135315	X	82132	-0-	-53183	-0-	79126	2	3006	9	Y	2733	2736	1	17	8	104
*02	126585	X	73674	-0-	-52911	-0-	70947	2	2727	9	Y	2479	2442	1	25	8	116
*03	135315	X	73975	-0-	-61340	-0-	71259	2	2716	9	Y	2469	2269	1	18	8	298
04	111300	X	NO RPT	-0-	-111300	-0-					Y	NO RPT					298

MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 288586 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9905 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		99098	-0-	99098	99098	525	1	93775	2	N	4362	4172	1			190
							4798	9									
*01	374681	X	275583	-0-	-99098	-0-	775	1	261510	2	N	12089	11802	1	13	8	464
							13298	9									
*02	259060	X	259060	-0-	-0-	-0-	725	1	245887	2	Y	11316	11048	1			268
							12448	9									
*03	251692	X	251692	-0-	-0-	-0-	775	1	239893	2	Y	10022	10029	1			261
							11024	9									
04	220170	X	NO RPT	-0-	-220170	-0-					Y	NO RPT					261

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	64	1	955	3	N	-0-					80
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	52	1	759	3	N	-0-					80
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	709	3	N	-0-					80
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	78	1	1227	3	N	-0-					80
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	84	1	1074	3	N	-0-					80
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	76	1	874	3	N	-0-					80

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	45	1	488	3	N	16					38
							18	9									
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	40	1	492	3	N	14					52
							15	9									
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	44	1	506	3	N	10					62
							11	9									
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	N	22					84
							24	9									
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	45	1	492	3	N	11					95
							12	9									
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	45	1	474	3	N	44					139
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	523	1	2458	3	N	17					95
							19	9									
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	489	1	2378	3	N	3	76	1			22
							3	9									
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	496	1	2368	3	N	5					27
							6	9									
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	488	1	2201	3	N	6					33
							7	9									
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	492	1	2433	3	N	9					42
							10	9									
*04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	435	1	1897	3	N	-0-					42

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	423	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	45	1	508	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	39	1	472	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
02	464	N	348	-0-	-116	-0-	26	1	314	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
03	558	N	462	-0-	-96	-0-	42	1	420	3	N	-0-					-0-
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	58	1	525	3	N	-0-					-0-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	89	1	1034	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
12	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	97	1	1095	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
01	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	90	1	1088	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	84	1	1022	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
03	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	102	1	1016	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	110	1	986	3	N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	108	1	1256	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
12	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	103	1	1162	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									
01	1178	N	804	-0-	-374	-0-	60	1	727	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
02	1334	N	393	-0-	-941	-0-	29	1	355	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
03	1302	N	111	-0-	-1191	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
04	780	N	23	-0-	-757	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	152	1	1772	3	N	32	32	1			-0-
							35	9									
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	174	1	1966	3	N	68	68	1			-0-
							75	9									
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	156	1	1875	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	146	1	1788	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	187	1	1865	3	N	-0-					-0-
*04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	166	1	1491	3	N	-0-					-0-

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
11	2340	N	2315	-0-	-25	-0-	178	1	2095	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
12	2418	N	2354	-0-	-64	-0-	186	1	2089	3	N	72	72	1			-0-
							79	9									
01	2418	N	2088	-0-	-330	-0-	157	1	1888	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
02	2233	N	2150	-0-	-83	-0-	159	1	1944	3	N	43	43	1			-0-
							47	9									
03	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	202	1	2017	3	N	-0-					-0-
*04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	211	1	1902	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	45	1	530	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	52	1	582	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	44	1	531	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
02	580	N	549	-0-	-31	-0-	41	1	496	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	54	1	536	3	N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	52	1	469	3	N	-0-					-0-

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
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	68	1	793	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	67	1	759	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	60	1	720	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
02	841	N	746	-0-	-95	-0-	55	1	674	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	74	1	742	3	N	-0-					-0-
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	77	1	688	3	N	-0-					-0-

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
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	127	1	1479	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	129	1	1460	3	N	51	51	1			-0-
							56	9									
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	113	1	1363	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	106	1	1295	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
03	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	135	1	1352	3	N	-0-					-0-
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	146	1	1313	3	N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	533	1	2503	3	N	22					95
							24	9									
12	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	519	1	2528	3	N	7	66	1			36
							8	9									
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	524	1	2500	3	N	16					52
							18	9									
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	521	1	2350	3	N	20					72
							22	9									
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	532	1	2634	3	N	23					95
							25	9									
*04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	573	1	2502	3	N	20					115
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
UOSI OPERATING, INC. 875336
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					26
12	1767	N	706	-0-	-1061	-0-	706	2			N	-0-					26
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					26
02	1595	N	1576	-0-	-19	-0-	1576	2			N	-0-					26
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					26
04	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2			N	-0-					26

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	745	-0-	-215	-0-	745	3			N	-0-					121
12	806	N	610	-0-	-196	-0-	610	3			N	-0-					121
01	899	N	545	-0-	-354	-0-	545	3			N	-0-					121
02	725	N	450	-0-	-275	-0-	450	3			N	-0-					121
03	620	N	405	-0-	-215	-0-	405	3			N	-0-					121
04	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	3			N	-0-					121

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
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	540	3	160	9	N	145	130	1			55
12	713	N	614	-0-	-99	-0-	505	3	109	9	N	99	106	1			48
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	490	3	105	9	N	95					143
02	667	N	552	-0-	-115	-0-	400	3	152	9	N	138	168	1			113
03	620	N	398	-0-	-222	-0-	325	3	73	9	N	66					179
04	570	N	387	-0-	-183	-0-	300	3	87	9	N	79	172	1			86

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
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	174	N	105	-0-	-69	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	309	-0-	-111	-0-	301	2	8	9	Y	7					13
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	602	2	13	9	Y	12					25
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	2	1	393	2	Y	5					30
							6	9									
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	769	2	Y	19	31	1			18
							21	9									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	522	2	11	9	Y	10					28
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	760	2	17	9	Y	15	30	1			13

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1216	N	1216	-0-		-0-		-0-	26	1	1169	2	Y	19	22	1			18
									21	9									
12	1512	N	1512	-0-		-0-		-0-	35	1	1451	2	Y	24	24	1			18
									26	9									
01	1311	N	1311	-0-		-0-		-0-	28	1	1269	2	Y	13					31
									14	9									
02	1240	N	1240	-0-		-0-		-0-	29	1	1186	2	Y	23	26	1			28
									25	9									
03	1147	N	1119	-0-		-28		-0-	2	1	1092	2	Y	23	43	1			8
									25	9									
*04	1411	N	1411	-0-		-0-		-0-	1377	2	34	9	Y	31	28	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

11	1555	N	1555	-0-		-0-		-0-	56	1	1474	2	Y	23					48
									25	9									
12	1333	N	1266	-0-		-67		-0-	45	1	1211	2	Y	9	45	1			12
									10	9									
01	1333	N	1277	-0-		-56		-0-	46	1	1214	2	Y	15					27
									17	9									
02	1508	N	1113	-0-		-395		-0-	39	1	1068	2	Y	5					32
									6	9									
03	1436	N	1436	-0-		-0-		-0-	51	1	1370	2	Y	14	35	1			11
									15	9									
*04	1339	N	1339	-0-		-0-		-0-	50	1	1266	2	Y	21					32
									23	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

11	1492	N	1492	-0-		-0-		-0-	54	1	1414	2	Y	22					52
									24	9									
12	1564	N	1564	-0-		-0-		-0-	55	1	1497	2	Y	11	49	1			14
									12	9									
01	1519	N	1079	-0-		-440		-0-	39	1	1026	2	Y	13					27
									14	9									
02	2064	N	2064	-0-		-0-		-0-	72	1	1982	2	Y	9					36
									10	9									
03	2666	N	2666	-0-		-0-		-0-	94	1	2544	2	Y	25	42	1			19
									28	9									
*04	2284	N	2284	-0-		-0-		-0-	85	1	2159	2	Y	36					55
									40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					7
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	241	2	Y	1					8
							1	9									
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	7	1	196	2	Y	-0-					8
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	Y	1					9
							1	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					9

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
11	720	N	618	-0-	-102	-0-	23	1	595	2	Y	-0-					11
12	775	N	691	-0-	-84	-0-	25	1	664	2	Y	2					13
							2	9									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	24	1	643	2	Y	1					14
							1	9									
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	21	1	563	2	Y	2					16
							2	9									
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	23	1	610	2	Y	2					18
							2	9									
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	29	1	724	2	Y	2					20
							2	9									

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
11	1560	N	1358	-0-	-202	-0-	50	1	1308	2	Y	-0-					27
12	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	48	1	1287	2	Y	4					31
							4	9									
01	1612	N	1066	-0-	-546	-0-	39	1	1025	2	Y	2					33
							2	9									
02	1305	N	603	-0-	-702	-0-	21	1	580	2	Y	2					35
							2	9									
03	1333	N	423	-0-	-910	-0-	15	1	407	2	Y	1					36
							1	9									
04	1020	N	469	-0-	-551	-0-	18	1	449	2	Y	2					38
							2	9									

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
11	1560	N	892	-0-	-668	-0-	19	1	858	2	Y	14	28	1			13
							15	9									
12	1674	N	772	-0-	-902	-0-	18	1	741	2	Y	12	16	1			9
							13	9									
01	1643	N	931	-0-	-712	-0-	20	1	901	2	Y	9					18
							10	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	26	1	1055	2	Y	21	15	1			24
							23	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	3	1	1307	2	Y	28	42	1			10
							31	9									
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1633	2	41	9	Y	37	34	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	43	1	1894	2	Y	31	35	1			30
							34	9									
12	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	39	1	1609	2	Y	26	36	1			20
							29	9									
01	2170	N	1703	-0-	-467	-0-	36	1	1648	2	Y	17					37
							19	9									
02	1885	N	1433	-0-	-452	-0-	33	1	1370	2	Y	27	31	1			33
							30	9									
03	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	3	1	1593	2	Y	34	54	1			13
							37	9									
*04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1697	2	42	9	Y	38	37	1			14

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

11	2490	N	1737	-0-	-753	-0-	1695	2	42	9	Y	38					87
12	2511	N	1636	-0-	-875	-0-	1600	2	36	9	Y	33					120
01	2542	N	1469	-0-	-1073	-0-	6	1	1442	2	Y	19					139
							21	9									
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	65	1	1690	2	Y	42	140	1			41
							46	9									
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1964	2	40	9	Y	36					77
*04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2254	2	47	9	Y	43	82	1			38

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

11	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	29	1	1296	2	Y	21	29	1			20
							23	9									
12	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	29	1	1191	2	Y	19	25	1			14
							21	9									
01	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	28	1	1276	2	Y	13					27
							14	9									
02	1305	N	1297	-0-	-8	-0-	30	1	1239	2	Y	25	23	1			29
							28	9									
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	4	1	1679	2	Y	36	52	1			13
							40	9									
*04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1658	2	41	9	Y	37	37	1			13

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

11	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	34	1	1530	2	Y	25	33	1			24
							28	9									
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	40	1	1672	2	Y	27	31	1			20
							30	9									
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	41	1	1895	2	Y	20					40
							22	9									
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	40	1	1654	2	Y	33	34	1			39
							36	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	4	1	1771	2	Y	38	63	1			14
							42	9									
04	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1831	2	44	9	Y	40	40	1			14

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	49	1	2166	2	Y	36	35	1			34
							40	9									
12	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	48	1	2002	2	Y	33	41	1			26
							36	9									
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	44	1	2034	2	Y	21					47
							23	9									
02	2175	N	1810	-0-	-365	-0-	42	1	1731	2	Y	34	39	1			42
							37	9									
03	2077	N	1799	-0-	-278	-0-	4	1	1754	2	Y	37	65	1			14
							41	9									
04	2040	N	1681	-0-	-359	-0-	1640	2	41	9	Y	37	38	1			13

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	31	1	1380	2	Y	19	21	1			5
							21	9									
12	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	31	1	1380	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
01	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	26	1	1103	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
02	1392	N	1076	-0-	-316	-0-	25	1	1030	2	Y	19	17	1			7
							21	9									
03	1426	N	1175	-0-	-251	-0-	27	1	1131	2	Y	15	19	1			3
							17	9									
04	1110	N	977	-0-	-133	-0-	24	1	940	2	Y	12	13	1			2
							13	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2175	-0-		-105	-0-	47	1	2077	2	Y	46	50	1			12
								51	9									
12	2263	X	2023	-0-		-240	-0-	44	1	1929	2	Y	45	46	1			11
								50	9									
01	2015	N	1700	-0-		-315	-0-	39	1	1619	2	Y	38	36	1			13
								42	9									
02	2117	N	1809	-0-		-308	-0-	42	1	1713	2	Y	49	45	1			17
								54	9									
03	2015	N	1756	-0-		-259	-0-	40	1	1677	2	Y	35	45	1			7
								39	9									
04	1650	N	1513	-0-		-137	-0-	36	1	1445	2	Y	29	32	1			4
								32	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2736	N	2736	-0-		-0-	-0-	59	1	2630	2	Y	43	43	1			11
								47	9									
12	1548	N	1548	-0-		-0-	-0-	34	1	1485	2	Y	26	31	1			6
								29	9									
01	2050	N	2050	-0-		-0-	-0-	47	1	1966	2	Y	34	28	1			12
								37	9									
02	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-	33	1	1370	2	Y	29	31	1			10
								32	9									
03	2231	N	2231	-0-		-0-	-0-	51	1	2143	2	Y	34	37	1			7
								37	9									
04	1350	N	-0-	-0-		-1350	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1625	-0-		-235	-0-	35	1	1556	2	Y	31	36	1			8
								34	9									
12	1860	N	1707	-0-		-153	-0-	37	1	1633	2	Y	34	34	1			8
								37	9									
01	1767	N	1512	-0-		-255	-0-	34	1	1445	2	Y	30	28	1			10
								33	9									
02	1566	N	1279	-0-		-287	-0-	30	1	1215	2	Y	31	31	1			10
								34	9									
03	1705	N	1363	-0-		-342	-0-	31	1	1304	2	Y	25	30	1			5
								28	9									
04	1470	N	1176	-0-		-294	-0-	28	1	1125	2	Y	21	22	1			4
								23	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2075	-0-		-685	-0-	45	1	1996	2	Y	31	36	1			8
								34	9									
12	2542	X	2063	-0-		-479	-0-	45	1	1983	2	Y	32	33	1			7
								35	9									
01	2542	X	2052	-0-		-490	-0-	47	1	1970	2	Y	32	28	1			11
								35	9									
02	2378	X	1962	-0-		-416	-0-	46	1	1874	2	Y	38	36	1			13
								42	9									
03	2356	X	2024	-0-		-332	-0-	47	1	1945	2	Y	29	36	1			6
								32	9									
04	2070	X	1694	-0-		-376	-0-	41	1	1628	2	Y	23	26	1			3
								25	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

11	2100	N	1344	-0-	-756	-0-	29	1	1271	2	Y	40	45	1			11
							44	9									
12	2108	N	1324	-0-	-784	-0-	28	1	1251	2	Y	41	43	1			9
							45	9									
01	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	29	1	1238	2	Y	41	36	1			14
							45	9									
02	1305	N	1192	-0-	-113	-0-	27	1	1115	2	Y	45	44	1			15
							50	9									
03	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	25	1	1040	2	Y	31	40	1			6
							34	9									
04	1260	N	793	-0-	-467	-0-	19	1	750	2	Y	22	24	1			4
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

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

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

11	3270	X	3258	-0-	-12	-0-	70	1	3118	2	Y	64	75	1			18
							70	9									
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	75	1	3311	2	Y	70	72	1			16
							77	9									
01	3379	X	2657	-0-	-722	-0-	60	1	2538	2	Y	54	52	1			18
							59	9									
02	3161	X	2439	-0-	-722	-0-	56	1	2316	2	Y	61	58	1			21
							67	9									
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	83	1	3453	2	Y	67	74	1			14
							74	9									
04	3270	X	3188	-0-	-82	-0-	77	1	3048	2	Y	57	62	1			9
							63	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	91	1	4022	2	Y	136	143	1			37
							150	9									
12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	102	1	4500	2	Y	156	157	1			36
							172	9									
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	103	1	4321	2	Y	153	136	1			53
							168	9									
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	103	1	4252	2	Y	182	175	1			60
							200	9									
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	100	1	4185	2	Y	132	165	1			27
							145	9									
*04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	95	1	3771	2	Y	116	125	1			18
							128	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2558	-0-	-532	-0-	54	1	2385	2	Y	108	115	1			30
							119	9									
12	3627	X	3001	-0-	-626	-0-	63	1	2794	2	Y	131	131	1			30
							144	9									
01	3627	X	3232	-0-	-395	-0-	72	1	3004	2	Y	142	124	1			48
							156	9									
02	3393	X	2416	-0-	-977	-0-	54	1	2220	2	Y	129	134	1			43
							142	9									
03	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	64	1	2656	2	Y	114	133	1			24
							125	9									
04	3120	X	2899	-0-	-221	-0-	68	1	2708	2	Y	112	118	1			18
							123	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
11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	65	1	2870	2	Y	33	37	1			9
							36	9									
12	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	64	1	2804	2	Y	33	35	1			7
							36	9									
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	73	1	3073	2	Y	37	31	1			13
							41	9									
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	73	1	3007	2	Y	44	42	1			15
							48	9									
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	78	1	3264	2	Y	35	43	1			7
							39	9									
04	3090	X	3085	-0-	-5	-0-	75	1	2976	2	Y	31	33	1			5
							34	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
11	3000	N	3215	-0-	215	215	68	1	3033	2	Y	104	102	1			29
							114	9									
12	3100	N	3405	-0-	305	520	73	1	3207	2	Y	114	117	1			26
							125	9									
01	3100	N	2711	-0-	-389	131	61	1	2550	2	Y	91	86	1			31
							100	9									
02	2900	X	2002	-0-	-898	-0-	45	1	1867	2	Y	82	85	1			28
							90	9									
03	3100	X	1854	-0-	-1246	-0-	42	1	1749	2	Y	57	73	1			12
							63	9									
04	3000	X	2216	-0-	-784	-0-	53	1	2091	2	Y	65	67	1			10
							72	9									

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
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	96	1	4251	2	Y	90	104	1			24
							99	9									
12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	95	1	4211	2	Y	93	96	1			21
							102	9									
01	3255	X	2060	-0-	-1195	-0-	47	1	1965	2	Y	44	50	1			15
							48	9									
02	3045	X	1951	-0-	-1094	-0-	45	1	1850	2	Y	51	49	1			17
							56	9									
03	3255	X	2581	-0-	-674	-0-	59	1	2467	2	Y	50	56	1			11
							55	9									
*04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	87	1	3469	2	Y	67	68	1			10
							74	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2715	-0-	-1035	-0-	59	1	2603	2	Y	48	55	1			13
							53	9									
12	4154	X	3391	-0-	-763	-0-	74	1	3248	2	Y	63	61	1			15
							69	9									
01	4154	X	3302	-0-	-852	-0-	75	1	3159	2	Y	62	55	1			22
							68	9									
02	3886	X	3406	-0-	-480	-0-	79	1	3241	2	Y	78	73	1			27
							86	9									
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	79	1	3286	2	Y	58	73	1			12
							64	9									
04	3270	X	3151	-0-	-119	-0-	76	1	3019	2	Y	51	55	1			8
							56	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
11	3450	X	2963	-0-	-487	-0-	64	1	2823	2	Y	69	73	1			19
							76	9									
12	3565	X	2756	-0-	-809	-0-	59	1	2623	2	Y	67	70	1			16
							74	9									
01	3565	X	3269	-0-	-296	-0-	74	1	3108	2	Y	79	68	1			27
							87	9									
02	2958	X	2787	-0-	-171	-0-	64	1	2632	2	Y	83	82	1			28
							91	9									
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	73	1	3044	2	Y	71	84	1			15
							78	9									
04	3150	X	2778	-0-	-372	-0-	67	1	2646	2	Y	59	65	1			9
							65	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
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-
04	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
11	3900	X	3529	-0-	-371	-0-	1	1	3444	2	Y	76	62	1			38
							84	9									
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4180	2	108	9	Y	98	96	1			40
01	4030	X	3383	-0-	-647	-0-	3291	2	92	9	Y	84	89	1			35
02	3770	X	2851	-0-	-919	-0-	2775	2	76	9	Y	69	82	1			22
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4510	2	112	9	Y	102	104	1			20
*04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	7	1	5057	2	Y	125	113	1			32
							138	9									

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
11	1440	N	749	-0-	-691	-0-	738	2	11	9	Y	10	10	1			5
12	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1572	2	25	9	Y	23	19	1			9
01	1364	N	1076	-0-	-288	-0-	1057	2	19	9	Y	17	19	1			7
02	725	N	720	-0-	-5	-0-	708	2	12	9	Y	11	15	1			3
03	1612	N	444	-0-	-1168	-0-	437	2	7	9	Y	6	8	1			1
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	2	1	1082	2	Y	17	14	1			4
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4489	-0-	-1061	-0-	2	1	4392	2	Y	86	70	1			43
							95	9									
12	5735	X	4041	-0-	-1694	-0-	3950	2	91	9	Y	83	92	1			34
01	5394	X	3222	-0-	-2172	-0-	3143	2	79	9	Y	72	76	1			30
02	4988	X	3167	-0-	-1821	-0-	3091	2	76	9	Y	69	77	1			22
03	4650	X	3414	-0-	-1236	-0-	3340	2	74	9	Y	67	76	1			13
*04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	7	1	4827	2	Y	107	93	1			27
							118	9									

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
11	5010	X	4306	-0-	-704	-0-	2	1	4239	2	Y	59	50	1			30
							65	9									
12	5177	X	4402	-0-	-775	-0-	4332	2	70	9	Y	64	68	1			26
01	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5136	2	91	9	Y	83	74	1			35
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4751	2	83	9	Y	75	86	1			24
03	4991	X	4594	-0-	-397	-0-	4524	2	70	9	Y	64	76	1			12
*04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	7	1	5103	2	Y	79	72	1			19
							87	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1710	N	554	-0-	-1156	-0-	9	1	542	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	1302	N	986	-0-	-316	-0-	17	1	962	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	1054	N	146	-0-	-908	-0-	3	1	142	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	522	N	488	-0-	-34	-0-	9	1	476	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	94	1	5460	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	119	1	6871	2	Y	23	25	1			8
							25	9									
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	109	1	5808	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	80	1	4351	2	Y	14	18	1			1
							15	9									
03	4495	X	3720	-0-	-775	-0-	65	1	3644	2	Y	10	6	1			5
							11	9									
*04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	81	1	4214	2	Y	72	70	1			7
							79	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	89 98	1 9	5179	2	Y	89	58	1			51
12	4061	X	3121	-0-	-940	-0-	52 62	1 9	3007	2	Y	56	88	1			19
01	3751	X	3467	-0-	-284	-0-	63 44	1 9	3360	2	Y	40	43	1			16
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	68 72	1 9	3698	2	Y	65	77	1			4
03	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	137 130	1 9	7690	2	Y	118	67	1			55
04	3870	X	3233	-0-	-637	-0-	60 57	1 9	3116	2	Y	52	102	1			5

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
11	5040	X	3708	-0-	-1332	-0-	59 182	1 9	3467	2	Y	165	87	1			94
12	5208	X	3528	-0-	-1680	-0-	57 187	1 9	3284	2	Y	170	207	1			57
01	4371	X	3917	-0-	-454	-0-	70 135	1 9	3712	2	Y	123	129	1			51
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	61 179	1 9	3324	2	Y	163	202	1			12
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	55 146	1 9	3115	2	Y	133	83	1			62
*04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	90 109	1 9	4721	2	Y	99	151	1			10

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	6150	X	3229	-0-	-2921	-0-	54 54	1 9	3121	2	Y	49	39	1			28
12	6355	X	3273	-0-	-3082	-0-	55 59	1 9	3159	2	Y	54	64	1			18
01	4898	X	2521	-0-	-2377	-0-	46 30	1 9	2445	2	Y	27	34	1			11
02	4118	X	2065	-0-	-2053	-0-	37 35	1 9	1993	2	Y	32	41	1			2
03	3844	X	3734	-0-	-110	-0-	64 55	1 9	3615	2	Y	50	29	1			23
04	3240	X	3051	-0-	-189	-0-	56 76	1 9	2919	2	Y	69	85	1			7

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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 #: 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
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	122 102	1 9	7111	2	Y	93	61	1			53
12	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	125 112	1 9	7189	2	Y	102	121	1			34
01	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	114 61	1 9	6068	2	Y	55	66	1			23
02	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	112 90	1 9	6119	2	Y	82	99	1			6
03	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	112 81	1 9	6322	2	Y	74	45	1			35
*04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	123 108	1 9	6441	2	Y	98	123	1			10

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
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	61 47	1 9	3579	2	Y	43	93	1			25
12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	78 65	1 9	4515	2	Y	59	64	1			20
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	69 34	1 9	3676	2	Y	31	38	1			13
02	3770	X	3532	-0-	-238	-0-	63 46	1 9	3423	2	Y	42	52	1			3
03	4030	X	3680	-0-	-350	-0-	64 42	1 9	3574	2	Y	38	23	1			18
*04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	121 122	1 9	6349	2	Y	111	118	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	570	2	9	9	Y	8	10	1			9
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1049	2	9	9	Y	8					17
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	496	2	4	9	Y	4					21
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	596	2	6	9	Y	5	16	1			10
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					10
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	10	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
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2944	2	57	9	Y	52	67	1			62
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2745	2	61	9	Y	55					117
01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2605	2	58	9	Y	53					170
02	2900	X	2036	-0-	-864	-0-	1991	2	45	9	Y	41	127	1			84
03	3100	X	2097	-0-	-1003	-0-	2045	2	52	9	Y	47					131
04	3000	X	2528	-0-	-472	-0-	2506	2	22	9	Y	20	124	1			27

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	19410	X	13429	-0-	-5981	-0-	13249	2	180	9	Y	164	161	1			93
12	24914	X	24914	-0-	-0-	-0-	24551	2	363	9	Y	330	312	1			111
01	21607	X	21607	-0-	-0-	-0-	21405	2	202	9	Y	184	219	1			76
02	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	23236	2	327	9	Y	297	344	1			29
03	24924	X	22061	-0-	-2863	-0-	21796	2	265	9	Y	241	236	1			34
04	24120	X	12457	-0-	-11663	-0-	12220	2	237	9	Y	215	207	1			12

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
11	4440	X	2420	-0-	-2020	-0-	2406	2	14	9	Y	13	106	1			29
12	3968	X	2350	-0-	-1618	-0-	2337	2	13	9	Y	12					41
01	3658	X	3051	-0-	-607	-0-	3034	2	17	9	Y	15					56
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2759	2	15	9	Y	14	42	1			28
03	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	2737	2	18	9	Y	16					44
*04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2917	2	42	9	Y	38	42	1			40

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	25860	X	25107	-0-	-753	-0-	24853	2	254	9	Y	231	202	1			127
12	28299	X	28299	-0-	-0-	-0-	27985	2	314	9	Y	285	315	1			97
01	33220	X	33220	-0-	-0-	-0-	32978	2	242	9	Y	220	224	1			93
02	27178	X	27178	-0-	-0-	-0-	26893	2	285	9	Y	259	333	1			19
03	28489	X	25452	-0-	-3037	-0-	25220	2	232	9	Y	211	202	1			28
04	27870	X	20811	-0-	-7059	-0-	20462	2	349	9	Y	317	344	1			31

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	48	1	1042	2	N	-0-					230
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	40	1	1024	2	N	-0-					230
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	64	1	1431	2	N	-0-					230
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	33	1	1101	2	N	-0-					230
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	50	1	1158	2	N	-0-					230
04	480	N	98	-0-	-382	-0-	13	1	85	2	N	-0-					230

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
11	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	389	1	10168	2	N	-0-					132
12	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	412	1	10489	2	N	208	171	1			169
							229	9									
01	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	396	1	8862	2	N	1					170
							1	9									
02	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	281	1	9424	2	N	-0-					170
03	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	402	1	9281	2	N	-0-					170
04	4110	X	735	-0-	-3375	-0-	94	1	641	2	N	-0-					170

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
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
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
04	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

11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					273
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					273
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					273
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					273
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					273
*04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					273

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

11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	Y	3	21	1			9
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	727	2	10	9	Y	9					18
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	Y	1					19
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-	16	1			3
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	17	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	Y	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	70	1	782	2	Y	19	22	1			2
							21	9									
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	75	1	804	2	Y	21	19	1			4
							23	9									
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	73	1	782	2	Y	45	38	1			11
							50	9									
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	64	1	739	2	Y	48	50	1			9
							53	9									
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	68	1	798	2	Y	45	43	1			11
							50	9									
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	67	1	776	2	Y	48	57	1			2
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	170	1	1900	2	Y	32	37	1			3
							35	9									
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	185	1	1987	2	Y	37	33	1			7
							41	9									
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	180	1	1938	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
02	2030	N	1934	-0-	-96	-0-	152	1	1759	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
03	2201	N	2045	-0-	-156	-0-	159	1	1864	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
04	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	153	1	1768	2	Y	20	24	1			1
							22	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
11	5070	X	4842	-0-	-228	-0-	142	1	4593	2	Y	97	95	1			19
							107	9									
12	5394	X	5267	-0-	-127	-0-	156	1	4972	2	Y	126	127	1			18
							139	9									
01	5394	X	5248	-0-	-146	-0-	149	1	4968	2	Y	119	116	1			21
							131	9									
02	5046	X	4460	-0-	-586	-0-	124	1	4228	2	Y	98	101	1			18
							108	9									
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	151	1	5029	2	Y	105	108	1			15
							116	9									
04	5100	X	5016	-0-	-84	-0-	141	1	4763	2	Y	102	101	1			16
							112	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	54	1	1765	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	59	1	1883	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	58	1	1928	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	52	1	1796	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
03	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	54	1	1796	2	Y	22	24	1			3
							24	9									
*04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	56	1	1885	2	Y	25	24	1			4
							28	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2640	N	2551	-0-		-89	-0-	74	1	2411	2	Y	60	60	1			12
								66	9									
12	2542	N	1855	-0-		-687	-0-	55	1	1742	2	Y	53	57	1			8
								58	9									
01	2728	N	2400	-0-		-328	-0-	70	1	2319	2	Y	10	16	1			2
								11	9									
02	2465	N	2307	-0-		-158	-0-	65	1	2231	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
03	2477	N	2477	-0-		-0-	-0-	72	1	2395	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
*04	2385	N	2385	-0-		-0-	-0-	68	1	2307	2	Y	9	9	1			1
								10	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2970	X	2415	-0-		-555	-0-	72	1	2333	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
12	3069	X	2837	-0-		-232	-0-	86	1	2738	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
01	2870	N	2870	-0-		-0-	-0-	82	1	2713	2	Y	68	58	1			12
								75	9									
02	2651	N	2651	-0-		-0-	-0-	73	1	2512	2	Y	60	61	1			11
								66	9									
03	2852	N	2627	-0-		-225	-0-	75	1	2491	2	Y	55	58	1			8
								61	9									
04	2790	N	2316	-0-		-474	-0-	65	1	2197	2	Y	49	49	1			8
								54	9									

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
11	3000	X	2211	-0-		-789	-0-	65	1	2123	2	Y	21	21	1			4
								23	9									
12	3100	X	2397	-0-		-703	-0-	72	1	2295	2	Y	27	27	1			4
								30	9									
01	3100	X	2933	-0-		-167	-0-	86	1	2846	2	Y	1	5	1			-0-
								1	9									
02	2813	X	2762	-0-		-51	-0-	78	1	2683	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	2759	X	2281	-0-		-478	-0-	67	1	2213	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	2850	X	2690	-0-		-160	-0-	77	1	2612	2	Y	1	1	1			-0-
								1	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
11	2850	X	2573	-0-		-277	-0-	75	1	2446	2	Y	47	45	1			9
								52	9									
12	3286	X	1690	-0-		-1596	-0-	50	1	1599	2	Y	37	41	1			5
								41	9									
01	3286	X	1827	-0-		-1459	-0-	52	1	1736	2	Y	35	34	1			6
								39	9									
02	3074	X	2310	-0-		-764	-0-	64	1	2199	2	Y	43	41	1			8
								47	9									
03	2666	X	2170	-0-		-496	-0-	62	1	2068	2	Y	36	39	1			5
								40	9									
04	2580	X	2166	-0-		-414	-0-	61	1	2064	2	Y	37	36	1			6
								41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	77	1	2508	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	89	1	2850	2	Y	34	34	1			5
							37	9									
01	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	85	1	2814	2	Y	77	69	1			13
							85	9									
02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	76	1	2613	2	Y	70	70	1			13
							77	9									
03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	84	1	2804	2	Y	67	70	1			10
							74	9									
*04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	78	1	2619	2	Y	64	64	1			10
							70	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	69	1	2232	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	102	1	3249	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	88	1	2919	2	Y	29	26	1			5
							32	9									
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	83	1	2840	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	93	1	3092	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
*04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	74	1	2511	2	Y	23	23	1			4
							25	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1218	-0-	-252	-0-	36	1	1179	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	40	1	1270	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	39	1	1303	2	Y	50	42	1			9
							55	9									
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	33	1	1131	2	Y	43	44	1			8
							47	9									
03	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	33	1	1087	2	Y	37	40	1			5
							41	9									
04	1350	N	1114	-0-	-236	-0-	31	1	1042	2	Y	37	36	1			6
							41	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	72	1	2351	2	Y	-0-					-0-
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	72	1	2278	2	Y	-0-					-0-
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	65	1	2177	2	Y	51	42	1			9
							56	9									
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	68	1	2327	2	Y	53	52	1			10
							58	9									
03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	85	1	2840	2	Y	59	60	1			9
							65	9									
*04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	68	1	2287	2	Y	47	49	1			7
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) 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	2220	N	2176	-0-		-44	-0-	65	1	2101	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
12	2387	N	2309	-0-		-78	-0-	70	1	2227	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
01	2387	N	2280	-0-		-107	-0-	66	1	2201	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
02	2117	N	1785	-0-		-332	-0-	50	1	1724	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
03	2379	N	2379	-0-		-0-	-0-	69	1	2298	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
04	2220	N	2201	-0-		-19	-0-	63	1	2126	2	Y	11	11	1			2
								12	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2233	N	2233	-0-		-0-	-0-	66	1	2139	2	Y	25	25	1			5
								28	9									
12	2170	N	1846	-0-		-324	-0-	55	1	1762	2	Y	26	27	1			4
								29	9									
01	2170	N	1804	-0-		-366	-0-	52	1	1738	2	Y	13	15	1			2
								14	9									
02	2030	N	1927	-0-		-103	-0-	54	1	1856	2	Y	15	14	1			3
								17	9									
03	2224	N	2224	-0-		-0-	-0-	65	1	2144	2	Y	14	15	1			2
								15	9									
*04	1880	N	1880	-0-		-0-	-0-	54	1	1812	2	Y	13	13	1			2
								14	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2751	N	2751	-0-		-0-	-0-	80	1	2607	2	Y	58	57	1			11
								64	9									
12	3100	X	2983	-0-		-117	-0-	88	1	2810	2	Y	77	77	1			11
								85	9									
01	3100	X	2867	-0-		-233	-0-	83	1	2754	2	Y	27	33	1			5
								30	9									
02	2900	X	2531	-0-		-369	-0-	71	1	2436	2	Y	22	23	1			4
								24	9									
03	2976	X	2222	-0-		-754	-0-	64	1	2137	2	Y	19	20	1			3
								21	9									
04	2880	X	2853	-0-		-27	-0-	81	1	2746	2	Y	24	23	1			4
								26	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3512	X	3512	-0-		-0-	-0-	3483	2	29	9	Y	26	12	1			14
12	3443	X	3443	-0-		-0-	-0-	3414	2	29	9	Y	26	17	1			23
01	3228	X	3228	-0-		-0-	-0-	3198	2	30	9	Y	27	39	1			11
02	2951	X	2951	-0-		-0-	-0-	2926	2	25	9	Y	23					34
03	3257	X	3257	-0-		-0-	-0-	3223	2	34	9	Y	31	41	1			24
*04	3226	X	3226	-0-		-0-	-0-	3207	2	19	9	Y	17	21	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3543	-0-	-357	-0-	105	1	3392	2	Y	42	42	1			8
							46	9									
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	117	1	3727	2	Y	56	56	1			8
							62	9									
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	111	1	3710	2	Y	80	74	1			14
							88	9									
02	3625	X	3446	-0-	-179	-0-	96	1	3274	2	Y	69	70	1			13
							76	9									
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	118	1	3920	2	Y	74	76	1			11
							81	9									
*04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	122	1	4105	2	Y	79	78	1			12
							87	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	26	1	290	2	Y	29	33	1			3
							32	9									
12	372	N	304	-0-	-68	-0-	22	1	242	2	Y	36	32	1			7
							40	9									
01	403	N	256	-0-	-147	-0-	22	1	234	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	35	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	29	1	339	2	Y	-0-					-0-
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	557	2	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	217	1	2423	2	Y	43	49	1			4
							47	9									
12	2759	X	2274	-0-	-485	-0-	189	1	2033	2	Y	47	42	1			9
							52	9									
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	236	1	2538	2	Y	48	45	1			12
							53	9									
02	2581	X	2477	-0-	-104	-0-	193	1	2229	2	Y	50	53	1			9
							55	9									
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	197	1	2308	2	Y	48	45	1			12
							53	9									
04	2670	N	2517	-0-	-153	-0-	196	1	2266	2	Y	50	60	1			2
							55	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	188	1	6106	2	Y	115	119	1			22
							127	9									
12	8122	X	6140	-0-	-1982	-0-	182	1	5812	2	Y	133	136	1			19
							146	9									
01	8122	X	5747	-0-	-2375	-0-	164	1	5449	2	Y	122	120	1			21
							134	9									
02	7598	X	5151	-0-	-2447	-0-	143	1	4890	2	Y	107	108	1			20
							118	9									
03	8122	X	5422	-0-	-2700	-0-	155	1	5156	2	Y	101	106	1			15
							111	9									
04	6420	X	4991	-0-	-1429	-0-	140	1	4746	2	Y	95	95	1			15
							105	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	635	1	2084	2	Y	66	66	1			13
							73	9									
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	612	1	1964	2	Y	76	78	1			11
							84	9									
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	580	1	2028	2	Y	65	65	1			11
							72	9									
02	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	593	1	2088	2	Y	65	64	1			12
							72	9									
03	3100	N	3116	-0-	16	16	661	1	2382	2	Y	66	68	1			10
							73	9									
*04	3000	N	3022	-0-	22	38	662	1	2290	2	Y	64	64	1			10
							70	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2537	-0-	-343	-0-	74	1	2406	2	Y	52	52	1			10
							57	9									
12	2976	X	2588	-0-	-388	-0-	77	1	2441	2	Y	64	65	1			9
							70	9									
01	2883	X	2477	-0-	-406	-0-	72	1	2390	2	Y	14	21	1			2
							15	9									
02	2697	X	2175	-0-	-522	-0-	61	1	2101	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	2883	X	1663	-0-	-1220	-0-	48	1	1606	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	2550	X	509	-0-	-2041	-0-	15	1	492	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2728	-0-	-632	-0-	81	1	2623	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
12	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	97	1	3075	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	106	1	3539	2	Y	36	35	1			6
							40	9									
02	2813	X	2600	-0-	-213	-0-	73	1	2498	2	Y	26	27	1			5
							29	9									
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	97	1	3208	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
04	3360	X	3155	-0-	-205	-0-	90	1	3034	2	Y	28	28	1			4
							31	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3388	-0-	-182	-0-	275	1	3070	2	Y	39	45	1			4
							43	9									
12	3689	X	3464	-0-	-225	-0-	291	1	3128	2	Y	41	37	1			8
							45	9									
01	3689	X	3364	-0-	-325	-0-	282	1	3035	2	Y	43	40	1			11
							47	9									
02	3277	X	3081	-0-	-196	-0-	242	1	2791	2	Y	44	47	1			8
							48	9									
03	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	258	1	3015	2	Y	42	40	1			10
							46	9									
*04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	275	1	3168	2	Y	44	52	1			2
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3835	-0-	-455	-0-	113	1	3653	2	Y	63	60	1			12
							69	9									
12	4433	X	2905	-0-	-1528	-0-	86	1	2755	2	Y	58	62	1			8
							64	9									
01	4433	X	3608	-0-	-825	-0-	104	1	3467	2	Y	34	36	1			6
							37	9									
02	4031	X	3618	-0-	-413	-0-	102	1	3481	2	Y	32	32	1			6
							35	9									
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	116	1	3841	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
04	3840	X	3562	-0-	-278	-0-	101	1	3429	2	Y	29	29	1			5
							32	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	112	1	3635	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	91	1	2889	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2953	-0-	-364	-0-	86	1	2859	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	3625	X	3028	-0-	-597	-0-	86	1	2934	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	3875	X	2871	-0-	-1004	-0-	84	1	2780	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	3750	X	2810	-0-	-940	-0-	81	1	2722	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

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
11	3180	X	2977	-0-	-203	-0-	89	1	2881	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	3503	X	3349	-0-	-154	-0-	102	1	3238	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	3503	X	3200	-0-	-303	-0-	93	1	3081	2	Y	24	21	1			4
							26	9									
02	3277	X	3015	-0-	-262	-0-	85	1	2906	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
03	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	89	1	2962	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
04	3240	X	2763	-0-	-477	-0-	79	1	2663	2	Y	19	19	1			3
							21	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
11	4500	X	3852	-0-	-648	-0-	317	1	3535	2	Y	-0-					-0-
12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	406	1	4364	2	Y	-0-					-0-
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	394	1	4235	2	Y	42	31	1			11
							46	9									
02	4060	X	3993	-0-	-67	-0-	315	1	3631	2	Y	43	46	1			8
							47	9									
03	4774	X	4512	-0-	-262	-0-	352	1	4114	2	Y	42	40	1			10
							46	9									
04	4620	X	4191	-0-	-429	-0-	330	1	3811	2	Y	45	53	1			2
							50	9									

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
11	4110	X	4109	-0-	-1	-0-	4077	2	32	9	Y	29	19	0			33
12	4278	X	4252	-0-	-26	-0-	4222	2	30	9	Y	27					60
01	4278	X	3561	-0-	-717	-0-	3522	2	39	9	Y	35	64	0	2	8	29
02	4002	X	3484	-0-	-518	-0-	3447	2	37	9	Y	34	49	0			14
03	4247	X	3933	-0-	-314	-0-	3894	2	39	9	Y	35	23	0			26
*04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4188	2	36	9	Y	33	48	0			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2286	-0-	-174	-0-	185	1	2058	2	Y	39	45	1			4
							43	9									
12	2542	N	2462	-0-	-80	-0-	206	1	2211	2	Y	41	37	1			8
							45	9									
01	2542	N	2470	-0-	-72	-0-	207	1	2233	2	Y	27	28	1			7
							30	9									
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	182	1	2094	2	Y	27	29	1			5
							30	9									
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	192	1	2248	2	Y	27	25	1			7
							30	9									
04	2400	N	2137	-0-	-263	-0-	168	1	1939	2	Y	27	33	1			1
							30	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
11	6150	X	3713	-0-	-2437	-0-	111	1	3602	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	3870	-0-	-1772	-0-	118	1	3752	2	Y	-0-					-0-
01	5394	X	3175	-0-	-2219	-0-	92	1	3071	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
02	4930	X	2626	-0-	-2304	-0-	74	1	2542	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	5270	X	2796	-0-	-2474	-0-	81	1	2706	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
*04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	116	1	3918	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	2765	-0-	-1255	-0-	82	1	2671	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	4154	X	2047	-0-	-2107	-0-	62	1	1973	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	81	1	2696	2	Y	38	33	1			7
							42	9									
02	2668	X	1434	-0-	-1234	-0-	40	1	1373	2	Y	19	22	1			4
							21	9									
03	2852	X	2401	-0-	-451	-0-	69	1	2301	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
04	2760	X	2119	-0-	-641	-0-	60	1	2030	2	Y	26	26	1			4
							29	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3073	-0-	-377	-0-	90	1	2915	2	Y	62	62	1			12
							68	9									
12	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	100	1	3173	2	Y	82	82	1			12
							90	9									
01	3565	X	3316	-0-	-249	-0-	96	1	3194	2	Y	24	32	1			4
							26	9									
02	3277	X	3124	-0-	-153	-0-	88	1	3012	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	100	1	3314	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
*04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	93	1	3135	2	Y	21	21	1			3
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2086	-0-	-104	-0-		62	1	2005	2	Y	17	17	1			3
								19	9									
12	2263	N	2048	-0-	-215	-0-		62	1	1963	2	Y	21	21	1			3
								23	9									
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-		66	1	2180	2	Y	35	32	1			6
								39	9									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-		59	1	2020	2	Y	32	32	1			6
								35	9									
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-		60	1	1978	2	Y	28	30	1			4
								31	9									
04	2190	N	2088	-0-	-102	-0-		59	1	1996	2	Y	30	29	1			5
								33	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2254	-0-	-1376	-0-		67	1	2168	2	Y	17	17	1			3
								19	9									
12	3534	X	2314	-0-	-1220	-0-		70	1	2220	2	Y	22	22	1			3
								24	9									
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-		111	1	3698	2	Y	34	31	1			6
								37	9									
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-		104	1	3573	2	Y	32	32	1			6
								35	9									
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-		110	1	3667	2	Y	29	31	1			4
								32	9									
04	3720	X	3599	-0-	-121	-0-		103	1	3465	2	Y	28	28	1			4
								31	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-		1353	2	23	9	Y	21	74	1			33
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-		1176	2	22	9	Y	20					53
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-		1313	2	45	9	Y	41					94
02	1334	N	1064	-0-	-270	-0-		1030	2	34	9	Y	31	81	1			44
03	1209	N	974	-0-	-235	-0-		944	2	30	9	Y	27					71
04	1320	N	946	-0-	-374	-0-		912	2	34	9	Y	31	83	1			19

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-		16	1	528	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	539	-0-	-50	-0-		16	1	523	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-		16	1	524	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-		16	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	397	-0-	-130	-0-		12	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	403	-0-	-107	-0-		12	1	391	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-		13	1	425	2	Y	32	32	1			6
								35	9									
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-		14	1	448	2	Y	41	41	1			6
								45	9									
01	496	N	468	-0-	-28	-0-		13	1	427	2	Y	25	27	1			4
								28	9									
02	464	N	405	-0-	-59	-0-		11	1	371	2	Y	21	21	1			4
								23	9									
03	496	N	480	-0-	-16	-0-		13	1	443	2	Y	22	23	1			3
								24	9									
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-		13	1	432	2	Y	23	22	1			4
								25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	67	1	2159	2	Y	62	59	1			12
							68	9									
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	70	1	2236	2	Y	77	78	1			11
							85	9									
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	64	1	2144	2	Y	75	73	1			13
							83	9									
02	2204	N	2052	-0-	-152	-0-	56	1	1924	2	Y	65	66	1			12
							72	9									
03	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	65	1	2147	2	Y	66	68	1			10
							73	9									
04	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	62	1	2079	2	Y	64	64	1			10
							70	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
11	2850	X	2265	-0-	-585	-0-	182	1	2029	2	Y	49	55	1			5
							54	9									
12	2945	X	2081	-0-	-864	-0-	172	1	1852	2	Y	52	47	1			10
							57	9									
01	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	246	1	2648	2	Y	28	31	1			7
							31	9									
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	208	1	2402	2	Y	28	30	1			5
							31	9									
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	197	1	2310	2	Y	28	26	1			7
							31	9									
04	2820	X	2164	-0-	-656	-0-	170	1	1963	2	Y	28	34	1			1
							31	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	347	1	1138	2	Y	82	82	1			16
							90	9									
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	416	1	1335	2	Y	117	116	1			17
							129	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	362	1	1265	2	Y	-0-	17	1			-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	311	1	1094	2	Y	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	332	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	339	1	1174	2	Y	-0-					-0-

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
11	2940	X	2426	-0-	-514	-0-	70	1	2269	2	Y	79	81	1			15
							87	9									
12	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	86	1	2727	2	Y	119	117	1			17
							131	9									
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	85	1	2834	2	Y	19	33	1			3
							21	9									
02	2726	X	2545	-0-	-181	-0-	72	1	2455	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	88	1	2916	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
04	2850	X	2803	-0-	-47	-0-	80	1	2705	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	191	1	2132	2	Y	39	45	1			4
							43	9									
12	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	205	1	2207	2	Y	41	37	1			8
							45	9									
01	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	180	1	1932	2	Y	28	29	1			7
							31	9									
02	2291	N	2107	-0-	-184	-0-	166	1	1910	2	Y	28	30	1			5
							31	9									
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	192	1	2245	2	Y	28	26	1			7
							31	9									
*04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	191	1	2199	2	Y	27	33	1			1
							30	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
11	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	173	1	5602	2	Y	-0-					-0-
12	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	177	1	5649	2	Y	-0-					-0-
01	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	166	1	5511	2	Y	76	63	1			13
							84	9									
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	150	1	5127	2	Y	69	69	1			13
							76	9									
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	164	1	5452	2	Y	66	69	1			10
							73	9									
*04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	155	1	5235	2	Y	64	64	1			10
							70	9									

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
11	3360	X	3113	-0-	-247	-0-	251	1	2796	2	Y	60	59	1			12
							66	9									
12	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	272	1	2929	2	Y	76	77	1			11
							84	9									
01	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	266	1	2860	2	Y	98	92	1			17
							108	9									
02	3248	X	3013	-0-	-235	-0-	233	1	2683	2	Y	88	89	1			16
							97	9									
03	3472	X	3012	-0-	-460	-0-	230	1	2693	2	Y	81	85	1			12
							89	9									
04	3180	X	3025	-0-	-155	-0-	234	1	2701	2	Y	82	81	1			13
							90	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
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	207	1	2308	2	Y	-0-					-0-
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	195	1	2101	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	167	1	1799	2	Y	12	9	1			3
							13	9									
02	2001	N	1927	-0-	-74	-0-	153	1	1761	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	160	1	1872	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
*04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	183	1	2115	2	Y	13	15	1			1
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3750	X	2847	-0-	-903	-0-	84	1	2728	2	Y	32	33	1			6
							35	9									
12	3720	X	2947	-0-	-773	-0-	88	1	2815	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	118	1	3939	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	3451	X	3432	-0-	-19	-0-	97	1	3335	2	Y	-0-					-0-
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	116	1	3856	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3692	-0-	-88	-0-	106	1	3586	2	Y	-0-					-0-

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
11	630	N	136	-0-	-494	-0-	4	1	128	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	19	1	602	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	25	1	822	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	22	1	751	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	25	1	844	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	24	1	823	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	252	1	2816	2	Y	73	73	1			14
							80	9									
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	262	1	2821	2	Y	89	90	1			13
							98	9									
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	260	1	2803	2	Y	108	102	1			19
							119	9									
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	227	1	2624	2	Y	98	99	1			18
							108	9									
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	241	1	2821	2	Y	95	99	1			14
							105	9									
*04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	236	1	2727	2	Y	94	93	1			15
							103	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
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	33	1	1084	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	41	1	1295	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	40	1	1327	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	35	1	1188	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	40	1	1338	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	1350	N	1035	-0-	-315	-0-	29	1	997	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1950	N	1611	-0-	-339	-0-	47	1	1535	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
12	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	56	1	1793	2	Y	36	36	1			5
							40	9									
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	60	1	2004	2	Y	73	65	1			13
							80	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	49	1	1677	2	Y	58	60	1			11
							64	9									
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	60	1	2008	2	Y	63	65	1			9
							69	9									
04	2070	N	1978	-0-	-92	-0-	55	1	1857	2	Y	60	60	1			9
							66	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
11	2610	X	5	-0-	-2605	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
01	2263	X	552	-0-	-1711	-0-	16	1	535	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	36	1	1237	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	44	1	1454	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	41	1	1373	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	N	1442	-0-	-748	-0-	43	1	1399	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	1513	-0-	-843	-0-	46	1	1467	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1459	-0-	-835	-0-	42	1	1409	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	42	1	1422	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	45	1	1493	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	45	1	1508	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

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
11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	77	1	2506	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	87	1	2758	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	80	1	2667	2	Y	66	59	1			11
							73	9									
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	71	1	2419	2	Y	59	59	1			11
							65	9									
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	79	1	2616	2	Y	56	59	1			8
							62	9									
*04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	75	1	2539	2	Y	57	56	1			9
							63	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
11	2850	X	2540	-0-	-310	-0-	2536	2	4	9	Y	4	3	1			3
12	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	2726	2	2	9	Y	2	2	1			3
01	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	2714	2	3	9	Y	3	5	1			1
02	2639	X	2232	-0-	-407	-0-	2229	2	3	9	Y	3					4
03	2728	X	2645	-0-	-83	-0-	2641	2	4	9	Y	4	5	1			3
04	2640	X	2528	-0-	-112	-0-	2527	2	1	9	Y	1	2	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	87	1	2823	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3337	-0-	237	237	102	1	3235	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3243	-0-	143	380	95	1	3148	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2681	-0-	-219	161	76	1	2605	2	Y	-0-					-0-
03	2972	X	2811	-0-	-161	-0-	82	1	2729	2	Y	-0-					-0-
*04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	75	1	2534	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2342	-0-	-88	-0-	69	1	2232	2	Y	37	36	1			7
							41	9									
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	62	1	1981	2	Y	40	41	1			6
							44	9									
01	2356	N	1160	-0-	-1196	-0-	34	1	1126	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	2262	N	868	-0-	-1394	-0-	25	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1004	-0-	-1073	-0-	29	1	975	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	843	-0-	-267	-0-	24	1	819	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	73	1	2362	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2759	X	2499	-0-	-260	-0-	76	1	2414	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	2759	X	2608	-0-	-151	-0-	75	1	2503	2	Y	27	23	1			5
							30	9									
02	2581	X	2342	-0-	-239	-0-	66	1	2251	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
03	2728	X	2558	-0-	-170	-0-	74	1	2459	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
*04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	72	1	2448	2	Y	24	23	1			4
							26	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	100	1	3245	2	Y	104	99	1			20
							114	9									
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	67	1	2132	2	Y	92	99	1			13
							101	9									
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	75	1	2502	2	Y	48	53	1			8
							53	9									
02	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	51	1	1753	2	Y	33	35	1			6
							36	9									
03	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	63	1	2084	2	Y	35	36	1			5
							39	9									
*04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	64	1	2164	2	Y	38	37	1			6
							42	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	234	1	2613	2	Y	34	39	1			3
							37	9									
12	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	250	1	2691	2	Y	37	33	1			7
							41	9									
01	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	248	1	2665	2	Y	48	43	1			12
							53	9									
02	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	216	1	2497	2	Y	50	53	1			9
							55	9									
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	221	1	2587	2	Y	48	45	1			12
							53	9									
*04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	219	1	2527	2	Y	50	60	1			2
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2819	-0-	-271	-0-	229	1	2553	2	Y	34	39	1			3
							37	9									
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	276	1	2973	2	Y	37	33	1			7
							41	9									
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	276	1	2967	2	Y	11	15	1			3
							12	9									
02	2987	X	2756	-0-	-231	-0-	219	1	2525	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
03	3193	X	2645	-0-	-548	-0-	207	1	2426	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
04	3090	X	2876	-0-	-214	-0-	228	1	2637	2	Y	10	13	1			-0-
							11	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

11	3540	X	3224	-0-	-316	-0-	96	1	3128	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	100	1	3192	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3254	-0-	-404	-0-	95	1	3150	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
02	3364	X	2939	-0-	-425	-0-	83	1	2848	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	3503	X	2860	-0-	-643	-0-	83	1	2769	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	3210	X	2094	-0-	-1116	-0-	60	1	2028	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	59	1	1931	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	62	1	1970	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	62	1	2057	2	Y	47	43	1			8
							52	9									
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	62	1	2108	2	Y	48	47	1			9
							53	9									
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	61	1	2012	2	Y	40	43	1			6
							44	9									
*04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	47	1	1587	2	Y	33	34	1			5
							36	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

11	2790	X	1802	-0-	-988	-0-	148	1	1654	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	1715	-0-	-1540	-0-	146	1	1569	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	1620	-0-	-1635	-0-	135	1	1452	2	Y	30	25	1			5
							33	9									
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	244	1	2818	2	Y	57	52	1			10
							63	9									
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	264	1	3086	2	Y	56	58	1			8
							62	9									
*04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	231	1	2668	2	Y	50	50	1			8
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

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
11	1380	N	849	-0-	-531	-0-	193	1	632	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
12	1674	N	540	-0-	-1134	-0-	124	1	397	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	373	1	1305	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	812	N	413	-0-	-399	-0-	91	1	320	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	527	N	438	-0-	-89	-0-	95	1	341	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1620	N	564	-0-	-1056	-0-	126	1	436	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

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
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	71	1	2306	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	79	1	2510	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	75	1	2488	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	66	1	2258	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	2604	N	2509	-0-	-95	-0-	73	1	2421	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
04	2490	N	2245	-0-	-245	-0-	64	1	2167	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

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
11	2880	X	1836	-0-	-1044	-0-	55	1	1770	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	2976	X	1549	-0-	-1427	-0-	47	1	1490	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	2976	X	1585	-0-	-1391	-0-	44	1	1473	2	Y	62	53	1			11
							68	9									
02	2784	X	1478	-0-	-1306	-0-	40	1	1376	2	Y	56	57	1			10
							62	9									
03	2976	X	1588	-0-	-1388	-0-	45	1	1481	2	Y	56	58	1			8
							62	9									
04	1830	X	1506	-0-	-324	-0-	42	1	1406	2	Y	53	53	1			8
							58	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

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
11	4380	X	3699	-0-	-681	-0-	109	1	3538	2	Y	47	48	1			9
							52	9									
12	4526	X	3846	-0-	-680	-0-	115	1	3664	2	Y	61	61	1			9
							67	9									
01	4526	X	4470	-0-	-56	-0-	129	1	4283	2	Y	53	53	1			9
							58	9									
02	4089	X	3992	-0-	-97	-0-	112	1	3827	2	Y	48	48	1			9
							53	9									
03	4340	X	4304	-0-	-36	-0-	124	1	4129	2	Y	46	48	1			7
							51	9									
04	4320	X	4114	-0-	-206	-0-	117	1	3949	2	Y	44	44	1			7
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3431	-0-	-259	-0-	100	1	3251	2	Y	73	72	1			14
							80	9									
12	3813	X	3763	-0-	-50	-0-	111	1	3544	2	Y	98	98	1			14
							108	9									
01	3813	X	3560	-0-	-253	-0-	102	1	3392	2	Y	60	64	1			10
							66	9									
02	3393	X	3261	-0-	-132	-0-	91	1	3111	2	Y	54	54	1			10
							59	9									
03	3751	X	3629	-0-	-122	-0-	104	1	3466	2	Y	54	56	1			8
							59	9									
04	3630	X	3394	-0-	-236	-0-	96	1	3242	2	Y	51	51	1			8
							56	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. (I) GAS 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	2700	N	1730	-0-	-970	-0-	50	1	1624	2	Y	51	53	1			10
							56	9									
12	2542	N	1672	-0-	-870	-0-	49	1	1557	2	Y	60	61	1			9
							66	9									
01	2232	N	1576	-0-	-656	-0-	44	1	1469	2	Y	57	56	1			10
							63	9									
02	1682	N	1418	-0-	-264	-0-	39	1	1324	2	Y	50	51	1			9
							55	9									
03	1674	N	1498	-0-	-176	-0-	42	1	1402	2	Y	49	51	1			7
							54	9									
04	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	37	1	1261	2	Y	44	44	1			7
							48	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2262	-0-	-138	-0-	183	1	2045	2	Y	31	29	1			3
							34	9									
12	2573	N	2272	-0-	-301	-0-	190	1	2046	2	Y	33	29	1			7
							36	9									
01	2604	N	2238	-0-	-366	-0-	187	1	2016	2	Y	32	31	1			8
							35	9									
02	2175	N	2018	-0-	-157	-0-	158	1	1820	2	Y	36	37	1			7
							40	9									
03	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	169	1	1975	2	Y	32	31	1			8
							35	9									
04	2160	N	1852	-0-	-308	-0-	145	1	1670	2	Y	34	41	1			1
							37	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2785	-0-	-185	-0-	224	1	2493	2	Y	62	72	1			6
							68	9									
12	3069	X	2713	-0-	-356	-0-	224	1	2413	2	Y	69	61	1			14
							76	9									
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	268	1	2882	2	Y	27	34	1			7
							30	9									
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	231	1	2660	2	Y	28	30	1			5
							31	9									
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	238	1	2785	2	Y	28	26	1			7
							31	9									
*04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	236	1	2719	2	Y	29	35	1			1
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1734	-0-		-276	-0-		52	1	1676	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
12	1829	N	771	-0-		-1058	-0-		23	1	745	2	Y	3	4	1			-0-
									3	9									
01	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-		51	1	1702	2	Y	39	32	1			7
									43	9									
02	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-		48	1	1636	2	Y	36	36	1			7
									40	9									
03	2397	N	2397	-0-		-0-	-0-		69	1	2278	2	Y	45	45	1			7
									50	9									
04	1740	N	1707	-0-		-33	-0-		48	1	1624	2	Y	32	34	1			5
									35	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2096	N	2096	-0-		-0-	-0-		171	1	1907	2	Y	16	22	1			2
									18	9									
12	2666	N	2212	-0-		-454	-0-		186	1	2006	2	Y	18	16	1			4
									20	9									
01	2356	N	2276	-0-		-80	-0-		192	1	2064	2	Y	18	17	1			5
									20	9									
02	2177	N	2177	-0-		-0-	-0-		172	1	1984	2	Y	19	20	1			4
									21	9									
03	2201	N	2026	-0-		-175	-0-		158	1	1847	2	Y	19	18	1			5
									21	9									
04	2190	N	1502	-0-		-688	-0-		118	1	1363	2	Y	19	23	1			1
									21	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1778	N	1778	-0-		-0-	-0-		51	1	1648	2	Y	72	73	1			14
									79	9									
12	1913	N	1913	-0-		-0-	-0-		55	1	1755	2	Y	94	94	1			14
									103	9									
01	1926	N	1926	-0-		-0-	-0-		56	1	1860	2	Y	9	21	1			2
									10	9									
02	1970	N	1970	-0-		-0-	-0-		56	1	1904	2	Y	9	9	1			2
									10	9									
03	2282	N	2282	-0-		-0-	-0-		66	1	2206	2	Y	9	10	1			1
									10	9									
04	1590	N	1044	-0-		-546	-0-		30	1	1008	2	Y	5	5	1			1
									6	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. 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
11	1860	N	1783	-0-		-77	-0-		53	1	1730	2	Y	-0-					-0-
12	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-		60	1	1900	2	Y	-0-					-0-
01	2066	N	2066	-0-		-0-	-0-		57	1	1880	2	Y	117	97	1			20
									129	9									
02	1824	N	1824	-0-		-0-	-0-		49	1	1663	2	Y	102	103	1			19
									112	9									
03	2018	N	2018	-0-		-0-	-0-		56	1	1851	2	Y	101	105	1			15
									111	9									
*04	2037	N	2037	-0-		-0-	-0-		55	1	1868	2	Y	104	103	1			16
									114	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	5	1	169	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	5	1	172	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	5	1	182	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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
11	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	51	1	1644	2	Y	49	49	1			9
							54	9									
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	56	1	1778	2	Y	64	64	1			9
							70	9									
01	1922	N	1691	-0-	-231	-0-	49	1	1642	2	Y	-0-	9	1			-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	49	1	1665	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	51	1	1707	2	Y	-0-					-0-
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	50	1	1685	2	Y	-0-					-0-

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
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	85	1	2775	2	Y	-0-					-0-
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	103	1	3278	2	Y	-0-					-0-
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	119	1	3955	2	Y	25	21	1			4
							28	9									
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	96	1	3292	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	108	1	3582	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
*04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	102	1	3444	2	Y	20	20	1			3
							22	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2655	-0-	-45	-0-	210	1	2338	2	Y	97	111	1			10
							107	9									
12	2790	X	2770	-0-	-20	-0-	226	1	2428	2	Y	105	94	1			21
							116	9									
01	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	227	1	2438	2	Y	4	24	1			1
							4	9									
02	2610	X	2491	-0-	-119	-0-	198	1	2289	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	194	1	2275	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2670	X	2217	-0-	-453	-0-	176	1	2037	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1800	-0-		-0-	-0-	53	1	1732	2	Y	14	14	1			3
								15	9									
12	2097	N	2097	-0-		-0-	-0-	63	1	2013	2	Y	19	19	1			3
								21	9									
01	1679	N	1679	-0-		-0-	-0-	48	1	1589	2	Y	38	34	1			7
								42	9									
02	1609	N	1609	-0-		-0-	-0-	45	1	1527	2	Y	34	35	1			6
								37	9									
03	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-	57	1	1884	2	Y	40	40	1			6
								44	9									
*04	1918	N	1918	-0-		-0-	-0-	54	1	1822	2	Y	38	38	1			6
								42	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

11	1078	N	1078	-0-		-0-	-0-	32	1	1046	2	Y	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-	39	1	1252	2	Y	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	39	1	1290	2	Y	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-	34	1	1152	2	Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-		-0-	-0-	41	1	1372	2	Y	-0-					-0-
*04	1424	N	1424	-0-		-0-	-0-	41	1	1383	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

11	1740	N	1533	-0-		-207	-0-	123	1	1373	2	Y	34	39	1			3
								37	9									
12	1984	N	1602	-0-		-382	-0-	133	1	1429	2	Y	36	32	1			7
								40	9									
01	1984	N	1698	-0-		-286	-0-	142	1	1528	2	Y	25	26	1			6
								28	9									
02	2082	N	2082	-0-		-0-	-0-	163	1	1886	2	Y	30	30	1			6
								33	9									
03	2010	N	2010	-0-		-0-	-0-	156	1	1824	2	Y	27	26	1			7
								30	9									
*04	1841	N	1841	-0-		-0-	-0-	144	1	1665	2	Y	29	35	1			1
								32	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

11	2005	N	2005	-0-		-0-	-0-	162	1	1803	2	Y	36	35	1			7
								40	9									
12	2370	N	2370	-0-		-0-	-0-	197	1	2118	2	Y	50	50	1			7
								55	9									
01	2340	N	2340	-0-		-0-	-0-	190	1	2048	2	Y	93	84	1			16
								102	9									
02	2136	N	2136	-0-		-0-	-0-	163	1	1882	2	Y	83	84	1			15
								91	9									
03	2356	N	2311	-0-		-45	-0-	175	1	2046	2	Y	82	85	1			12
								90	9									
*04	2334	N	2334	-0-		-0-	-0-	179	1	2063	2	Y	84	83	1			13
								92	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2190	N	1337	-0-	-853	-0-	40	1	1297	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	62	1	1991	2	Y	-0-					-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	59	1	1978	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	72	1	2471	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
03	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	55	1	1829	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
*04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	66	1	2223	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

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
11	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	106	1	1183	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	111	1	1192	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	107	1	1151	2	Y	48	36	1			12
							53	9									
02	1247	N	945	-0-	-302	-0-	71	1	821	2	Y	48	51	1			9
							53	9									
03	1302	N	852	-0-	-450	-0-	63	1	737	2	Y	47	44	1			12
							52	9									
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	102	1	1174	2	Y	47	57	1			2
							52	9									

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
11	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	48	1	1549	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	57	1	1813	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	53	1	1766	2	Y	75	63	1			13
							83	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	48	1	1627	2	Y	67	68	1			12
							74	9									
03	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	53	1	1762	2	Y	66	68	1			10
							73	9									
04	1830	N	1687	-0-	-143	-0-	47	1	1575	2	Y	59	60	1			9
							65	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	984	-0-	-246	-0-	78	1	874	2	Y	29	30	1			3
							32	9									
12	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	86	1	928	2	Y	32	29	1			6
							35	9									
01	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	89	1	953	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	74	1	851	2	Y	34	36	1			6
							37	9									
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	81	1	953	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	95	1	1099	2	Y	31	38	1			1
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2479	-0-	-581	-0-	72	1	2337	2	Y	64	64	1			12
							70	9									
12	3162	X	2640	-0-	-522	-0-	78	1	2471	2	Y	83	83	1			12
							91	9									
01	3131	X	2310	-0-	-821	-0-	67	1	2214	2	Y	26	33	1			5
							29	9									
02	2755	X	2520	-0-	-235	-0-	71	1	2419	2	Y	27	27	1			5
							30	9									
03	2728	X	2724	-0-	-4	-0-	79	1	2615	2	Y	27	28	1			4
							30	9									
04	2550	X	2431	-0-	-119	-0-	69	1	2334	2	Y	25	25	1			4
							28	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
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	42	1	1356	2	Y	52	52	1			10
							57	9									
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	42	1	1344	2	Y	64	65	1			9
							70	9									
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	41	1	1358	2	Y	-0-	9	1			-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	39	1	1320	2	Y	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	43	1	1429	2	Y	-0-					-0-
*04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	40	1	1368	2	Y	-0-					-0-

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
11	2790	X	1529	-0-	-1261	-0-	45	1	1451	2	Y	30	30	1			6
							33	9									
12	2728	X	1016	-0-	-1712	-0-	30	1	961	2	Y	23	26	1			3
							25	9									
01	2728	X	1050	-0-	-1678	-0-	30	1	1005	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
02	2552	X	1176	-0-	-1376	-0-	33	1	1125	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
03	1767	X	1176	-0-	-591	-0-	34	1	1127	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
04	1530	X	965	-0-	-565	-0-	27	1	925	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3562	-0-	-308	-0-	106	1	3438	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	121	1	3866	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	113	1	3775	2	Y	91	78	1			16
							100	9									
02	3683	X	3627	-0-	-56	-0-	100	1	3439	2	Y	80	81	1			15
							88	9									
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	116	1	3844	2	Y	80	83	1			12
							88	9									
*04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	111	1	3735	2	Y	79	79	1			12
							87	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2538	-0-	-282	-0-		74	1	2406	2	Y	53	54	1			10
								58	9									
12	2883	N	2732	-0-	-151	-0-		83	1	2649	2	Y	-0-	10	1			-0-
01	2883	N	2807	-0-	-76	-0-		82	1	2725	2	Y	-0-					-0-
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-		73	1	2504	2	Y	-0-					-0-
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-		83	1	2746	2	Y	-0-					-0-
04	2730	N	2724	-0-	-6	-0-		78	1	2646	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	2077	-0-	-1703	-0-		167	1	1863	2	Y	43	50	1			4
								47	9									
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-		329	1	3541	2	Y	47	42	1			9
								52	9									
01	3782	X	3585	-0-	-197	-0-		304	1	3268	2	Y	12	18	1			3
								13	9									
02	3509	X	3220	-0-	-289	-0-		256	1	2951	2	Y	12	13	1			2
								13	9									
03	3937	X	3383	-0-	-554	-0-		265	1	3105	2	Y	12	11	1			3
								13	9									
04	3810	X	3041	-0-	-769	-0-		241	1	2786	2	Y	13	15	1			1
								14	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2469	-0-	-561	-0-		74	1	2386	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-		94	1	3010	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	3069	X	2786	-0-	-283	-0-		80	1	2662	2	Y	40	33	1			7
								44	9									
02	2784	X	2648	-0-	-136	-0-		74	1	2533	2	Y	37	37	1			7
								41	9									
03	3100	X	2885	-0-	-215	-0-		83	1	2762	2	Y	36	38	1			5
								40	9									
04	3000	X	2818	-0-	-182	-0-		80	1	2697	2	Y	37	36	1			6
								41	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	928	-0-	-212	-0-		28	1	893	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
12	1178	N	706	-0-	-472	-0-		21	1	678	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-		32	1	1063	2	Y	68	57	1			12
								75	9									
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-		26	1	888	2	Y	55	57	1			10
								61	9									
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-		30	1	1003	2	Y	57	59	1			8
								63	9									
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-		29	1	972	2	Y	56	55	1			9
								62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	195	1	2171	2	Y	40	47	1			4
							44	9									
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	201	1	2159	2	Y	47	42	1			9
							52	9									
01	2573	N	2393	-0-	-180	-0-	202	1	2173	2	Y	16	21	1			4
							18	9									
02	2320	N	2223	-0-	-97	-0-	176	1	2029	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
03	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	182	1	2132	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
*04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	185	1	2131	2	Y	16	19	1			1
							18	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	28	31	1			3
							31	9									
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	29	26	1			6
							32	9									
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

11	1590	N	1404	-0-	-186	-0-	1383	2	21	9	Y	19	12	0			21
12	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	1408	2	19	9	Y	17					38
01	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1382	2	11	9	Y	10	39	0			9
02	1363	N	1253	-0-	-110	-0-	1240	2	13	9	Y	12	16	0			5
03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1367	2	12	9	Y	11	8	0			8
*04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1504	2	13	9	Y	12	16	0			4

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

11	2790	N	2659	-0-	-131	-0-	79	1	2570	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	2945	N	2833	-0-	-112	-0-	86	1	2734	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	2790	N	2762	-0-	-28	-0-	80	1	2668	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	2581	N	2534	-0-	-47	-0-	72	1	2449	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	2821	N	2740	-0-	-81	-0-	80	1	2647	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	2670	N	2661	-0-	-9	-0-	76	1	2573	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	28	1	895	2	Y	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	29	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	28	1	919	2	Y	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	25	1	865	2	Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	27	1	896	2	Y	-0-					-0-
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	26	1	868	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	217	N	95	-0-	-122	-0-	3	1	90	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	29	-0-	-145	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	42	1	1378	2	Y	48	49	1			9
							53	9									
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	44	1	1401	2	Y	60	60	1			9
							66	9									
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	41	1	1375	2	Y	26	30	1			5
							29	9									
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	36	1	1235	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	43	1	1433	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	42	1	1414	2	Y	24	24	1			4
							26	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	151	1	4907	2	Y	84	84	1			16
							92	9									
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	175	1	5568	2	Y	116	115	1			17
							128	9									
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	165	1	5482	2	Y	69	74	1			12
							76	9									
02	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	147	1	5043	2	Y	62	63	1			11
							68	9									
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	159	1	5294	2	Y	58	61	1			8
							64	9									
*04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	150	1	5075	2	Y	59	58	1			9
							65	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
11	2400	N	1886	-0-	-514	-0-	153	1	1711	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
12	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	159	1	1706	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
01	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	156	1	1678	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	1827	N	1713	-0-	-114	-0-	135	1	1558	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	143	1	1669	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	141	1	1627	2	Y	18	17	1			3
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3930	X	3774	-0-		-156	-0-	111	1	3595	2	Y	62	60	1			12
								68	9									
12	4061	X	3965	-0-		-96	-0-	118	1	3761	2	Y	78	79	1			11
								86	9									
01	4061	X	4012	-0-		-49	-0-	114	1	3798	2	Y	91	86	1			16
								100	9									
02	3654	X	3525	-0-		-129	-0-	98	1	3342	2	Y	77	79	1			14
								85	9									
03	4004	X	4004	-0-		-0-	-0-	114	1	3802	2	Y	80	82	1			12
								88	9									
*04	3986	X	3986	-0-		-0-	-0-	112	1	3786	2	Y	80	80	1			12
								88	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. GAS	(I) 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	2760	X	2433	-0-		-327	-0-	71	1	2306	2	Y	51	51	1			10
								56	9									
12	2945	X	2660	-0-		-285	-0-	79	1	2508	2	Y	66	66	1			10
								73	9									
01	2945	X	2609	-0-		-336	-0-	74	1	2479	2	Y	51	52	1			9
								56	9									
02	2755	X	2419	-0-		-336	-0-	67	1	2300	2	Y	47	47	1			9
								52	9									
03	2914	X	2459	-0-		-455	-0-	70	1	2343	2	Y	42	45	1			6
								46	9									
04	2580	X	2552	-0-		-28	-0-	72	1	2430	2	Y	45	44	1			7
								50	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	113	N	113	-0-		-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-		-0-	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-		-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-		-0-	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-		-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-					-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1920	N	1859	-0-		-61	-0-	55	1	1797	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
12	1831	N	1831	-0-		-0-	-0-	55	1	1767	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
01	1953	N	1816	-0-		-137	-0-	52	1	1718	2	Y	42	36	1			7
								46	9									
02	1798	N	1600	-0-		-198	-0-	44	1	1515	2	Y	37	37	1			7
								41	9									
03	1829	N	1725	-0-		-104	-0-	49	1	1637	2	Y	35	37	1			5
								39	9									
04	1770	N	1668	-0-		-102	-0-	47	1	1582	2	Y	35	35	1			5
								39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

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
11	1740	N	1554	-0-	-186	-0-	46	1	1508	2	Y	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	54	1	1729	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	49	1	1632	2	Y	24	20	1			4
							26	9									
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	44	1	1490	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
03	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	48	1	1590	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
04	1650	N	1432	-0-	-218	-0-	41	1	1370	2	Y	19	19	1			3
							21	9									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

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
11	2430	N	1737	-0-	-693	-0-	141	1	1570	2	Y	24	28	1			2
							26	9									
12	2387	N	1659	-0-	-728	-0-	139	1	1491	2	Y	26	23	1			5
							29	9									
01	2201	N	1489	-0-	-712	-0-	125	1	1342	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
02	1682	N	1381	-0-	-301	-0-	108	1	1250	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
03	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	112	1	1309	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
04	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	110	1	1269	2	Y	21	25	1			1
							23	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

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
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1960	2	30	9	Y	27	27	1			27
12	1271	N	959	-0-	-312	-0-	928	2	31	9	Y	28	24	1			31
01	1240	N	881	-0-	-359	-0-	850	2	31	9	Y	28	47	1			12
02	1276	N	963	-0-	-313	-0-	937	2	26	9	Y	24					36
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1850	2	36	9	Y	33	44	1			25
*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1688	2	20	9	Y	18	22	1			21

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

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
11	2460	N	2280	-0-	-180	-0-	2237	2	43	9	Y	39	24	1			25
12	2511	N	2376	-0-	-135	-0-	2330	2	46	9	Y	42	29	1			38
01	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	2360	2	45	9	Y	41	62	1			17
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2220	2	39	9	Y	35					52
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2380	2	52	9	Y	47	63	1			36
04	2340	N	2322	-0-	-18	-0-	2292	2	30	9	Y	27	32	1			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	9	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	8	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	10	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	24	1	800	2	Y	-0-					-0-
*04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	39	1	1322	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1432	2	62	9	Y	56	30	1			32
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1486	2	63	9	Y	57	38	1			51
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1626	2	62	9	Y	56	84	1			23
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1639	2	55	9	Y	50					73
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1730	2	73	9	Y	66	88	1			51
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1627	2	40	9	Y	36	45	1			42

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
11	3000	N	3089	-0-	89	415	3078	2	11	9	Y	10	14	1			14
12	3100	N	3587	-0-	487	902	3576	2	11	9	Y	10	11	1			13
01	4607	X	3705	-0-	-902	-0-	3693	2	12	9	Y	11	19	1			5
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3370	2	9	9	Y	8					13
03	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	2686	2	13	9	Y	12	16	1			9
*04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2746	2	7	9	Y	6	8	1			7

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	47	1	1528	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	45	1	1442	2	Y	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	46	1	1515	2	Y	23	19	1			4
							25	9									
02	1450	N	1435	-0-	-15	-0-	40	1	1373	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	46	1	1527	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
04	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	41	1	1388	2	Y	19	19	1			3
							21	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	70	1	2287	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2543	-0-	-340	-0-	77	1	2466	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2552	-0-	-331	-0-	74	1	2464	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
02	2581	X	2366	-0-	-215	-0-	67	1	2286	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	72	1	2399	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	2460	X	2423	-0-	-37	-0-	69	1	2342	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	22	1	699	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	23	1	739	2	Y	34	34	1			5
							37	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	22	1	745	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	667	N	602	-0-	-65	-0-	17	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	19	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	18	1	612	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	13	1	424	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	486	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	14	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	13	1	450	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	38	-0-	-82	-0-	1	1	36	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	3	1	81	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	3	1	93	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	1365	1	4483	2	Y	40	42	1			8
							44	9									
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	979	1	3141	2	Y	34	37	1			5
							37	9									
01	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	1188	1	4156	2	Y	34	33	1			6
							37	9									
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	919	1	3235	2	Y	26	27	1			5
							29	9									
03	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	1162	1	4188	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
*04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	1047	1	3622	2	Y	27	27	1			4
							30	9									

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	307	1	1007	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	323	1	1037	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	297	1	1037	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	279	1	983	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	295	1	1063	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
*04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	301	1	1040	2	Y	17	16	1			3
							19	9									

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
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	8	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	959	1	3149	2	Y	37	30	1			7
							41	9									
12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	1061	1	3403	2	Y	49	49	1			7
							54	9									
01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	939	1	3284	2	Y	35	36	1			6
							39	9									
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	827	1	2912	2	Y	31	31	1			6
							34	9									
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	904	1	3258	2	Y	30	32	1			4
							33	9									
*04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	808	1	2794	2	Y	27	27	1			4
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	1326	1	4355	2	Y	77	73	1			15
							85	9									
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	1616	1	5187	2	Y	112	111	1			16
							123	9									
01	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	1534	1	5365	2	Y	87	88	1			15
							96	9									
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	1345	1	4737	2	Y	75	76	1			14
							83	9									
03	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	1416	1	5104	2	Y	73	76	1			11
							80	9									
*04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	1443	1	4990	2	Y	72	72	1			11
							79	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

11	180	N	143	-0-	-37	-0-	33	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	35	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	39	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	127	-0-	-18	-0-	28	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	31	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	36	-0-	-144	-0-	8	1	28	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	144	1	474	2	Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	136	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	146	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	136	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	122	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	122	1	424	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3288	2	32	9	Y	29	19	1			27
12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2178	2	29	9	Y	26	33	1			20
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			Y	-0-	14	1			6
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-	5	1			1
03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-	1	1			-0-
*04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4475	2	3	9	Y	3	14	1			9
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4248	2	4	9	Y	4	9	1			4
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3996	2	3	9	Y	3	4	1			3
02	3161	X	2771	-0-	-390	-0-	2768	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3962	2	3	9	Y	3	3	1			2
*04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3643	2	3	9	Y	3	3	1			2

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	2790	2	19	9	Y	17	16	1			18
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3153	2	19	9	Y	17	22	1			13
01	3162	X	2968	-0-	-194	-0-	2951	2	17	9	Y	15	14	1			14
02	2958	X	2759	-0-	-199	-0-	2742	2	17	9	Y	15	19	1			10
03	3162	X	2941	-0-	-221	-0-	2927	2	14	9	Y	13	13	1			10
04	3060	X	2875	-0-	-185	-0-	2864	2	11	9	Y	10	12	1			8

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2652	-0-	-438	-0-	2617	2	35	9	Y	32	20	1			29
12	3193	X	2818	-0-	-375	-0-	2784	2	34	9	Y	31	37	1			23
01	3069	X	2480	-0-	-589	-0-	2449	2	31	9	Y	28	25	1			26
02	2639	X	2347	-0-	-292	-0-	2318	2	29	9	Y	26	34	1			18
03	2821	X	2598	-0-	-223	-0-	2572	2	26	9	Y	24	24	1			18
04	2730	X	2576	-0-	-154	-0-	2554	2	22	9	Y	20	23	1			15

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
11	3270	X	3182	-0-	-88	-0-	3146	2	36	9	Y	33	22	1			32
12	3379	X	3092	-0-	-287	-0-	3057	2	35	9	Y	32	40	1			24
01	3286	X	3027	-0-	-259	-0-	3014	2	13	9	Y	12	20	1			16
02	3074	X	2845	-0-	-229	-0-	2833	2	12	9	Y	11	19	1			8
03	3286	X	3008	-0-	-278	-0-	2996	2	12	9	Y	11	11	1			8
04	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	3003	2	9	9	Y	8	10	1			6

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
11	4080	X	3178	-0-	-902	-0-	3148	2	30	9	Y	27	23	1			28
12	3875	X	3257	-0-	-618	-0-	3229	2	28	9	Y	25	34	1			19
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3840	2	24	9	Y	22	20	1			21
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3682	2	24	9	Y	22	29	1			14
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4134	2	23	9	Y	21	20	1			15
04	3750	X	3121	-0-	-629	-0-	3102	2	19	9	Y	17	19	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2070	-0-	-390	-0-	62	1	2008	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2444	-0-	-253	-0-	74	1	2370	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	67	1	2235	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	71	1	2434	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	80	1	2660	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
*04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	71	1	2391	2	Y	17	17	1			3
							19	9									

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
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3139	2	18	9	Y	16	11	1			15
12	3348	X	3336	-0-	-12	-0-	3317	2	19	9	Y	17	20	1			12
01	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	3222	2	25	9	Y	23	16	1			19
02	3132	X	2937	-0-	-195	-0-	2914	2	23	9	Y	21	26	1			14
03	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	3167	2	21	9	Y	19	19	1			14
04	3240	X	3121	-0-	-119	-0-	3103	2	18	9	Y	16	18	1			12

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
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	58	1	1890	2	Y	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	67	1	2123	2	Y	-0-					-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	62	1	2058	2	Y	-0-					-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	53	1	1827	2	Y	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	52	1	1716	2	Y	-0-					-0-
*04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	51	1	1729	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
11	3990	X	3438	-0-	-552	-0-	102	1	3304	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	129	1	4118	2	Y	42	42	1			6
							46	9									
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	117	1	3878	2	Y	24	26	1			4
							26	9									
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	105	1	3582	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
03	4278	X	3956	-0-	-322	-0-	115	1	3818	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
04	4140	X	3539	-0-	-601	-0-	101	1	3417	2	Y	19	19	1			3
							21	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	163	1	1820	2	Y	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	174	1	1874	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2053	-0-	-148	-0-	173	1	1859	2	Y	19	14	1			5
							21	9									
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	153	1	1768	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	167	1	1959	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
04	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	150	1	1735	2	Y	19	23	1			1
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	5160	X	4373	-0-	-787	-0-	4365	2	8	9	Y	7					28
12	5332	X	3917	-0-	-1415	-0-	3910	2	7	9	Y	6	18	1			16
01	5208	X	3063	-0-	-2145	-0-	3055	2	8	9	Y	7	12	1			11
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4568	2	7	9	Y	6	10	1			7
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4962	2	11	9	Y	10	9	1			8
*04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4377	2	11	9	Y	10	10	1			8

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
11	3750	X	3607	-0-	-143	-0-	294	1	3276	2	Y	34	39	1			3
							37	9									
12	3875	X	3788	-0-	-87	-0-	319	1	3428	2	Y	37	33	1			7
							41	9									
01	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	312	1	3358	2	Y	17	20	1			4
							19	9									
02	3480	X	3443	-0-	-37	-0-	273	1	3150	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
03	3782	X	3589	-0-	-193	-0-	281	1	3288	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
04	3660	X	3545	-0-	-115	-0-	281	1	3243	2	Y	19	22	1			1
							21	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
11	3870	X	3750	-0-	-120	-0-	3744	2	6	9	Y	5					32
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4144	2	4	9	Y	4					36
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4368	2	2	9	Y	2	28	1			10
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3925	2	1	9	Y	1					11
03	4154	X	3638	-0-	-516	-0-	3634	2	4	9	Y	4					15
04	4230	X	3880	-0-	-350	-0-	3877	2	3	9	Y	3	15	1			3

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
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2796	2	6	9	Y	5					28
12	2759	X	2689	-0-	-70	-0-	2685	2	4	9	Y	4					32
01	2759	X	2574	-0-	-185	-0-	2572	2	2	9	Y	2	25	1			9
02	2697	X	2627	-0-	-70	-0-	2625	2	2	9	Y	2					11
03	2883	X	2596	-0-	-287	-0-	2593	2	3	9	Y	3					14
04	2790	X	2424	-0-	-366	-0-	2421	2	3	9	Y	3	14	1			3

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
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2172	2	14	9	Y	13					13
12	2542	N	1974	-0-	-568	-0-	1963	2	11	9	Y	10					23
01	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2114	2	8	9	Y	7	18	1			12
02	2117	N	1951	-0-	-166	-0-	1948	2	3	9	Y	3					15
03	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	1820	2	10	9	Y	9					24
*04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2489	2	7	9	Y	6	25	1			5

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
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3301	2	24	9	Y	22	74	1			33
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3315	2	23	9	Y	21					54
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3296	2	55	9	Y	50					104
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3206	2	41	9	Y	37	89	1			52
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3609	2	37	9	Y	34					86
*04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3612	2	41	9	Y	37	100	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3079	-0-	-641	-0-	91	1	2941	2	Y	43	43	1			8
							47	9									
12	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	111	1	3529	2	Y	64	63	1			9
							70	9									
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	115	1	3833	2	Y	69	66	1			12
							76	9									
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	100	1	3410	2	Y	60	61	1			11
							66	9									
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	109	1	3637	2	Y	57	60	1			8
							63	9									
04	3870	X	3584	-0-	-286	-0-	101	1	3422	2	Y	55	55	1			8
							61	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
11	420	N	251	-0-	-169	-0-	201	2	50	9	Y	45	30	1			42
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	257	2	50	9	Y	45	54	1			33
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	249	2	35	9	Y	32	33	1			32
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	255	2	32	9	Y	29	41	1			20
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	254	2	31	9	Y	28	27	1			21
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	236	2	24	9	Y	22	26	1			17

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
11	1020	N	902	-0-	-118	-0-	871	2	31	9	Y	28	21	1			27
12	1023	N	954	-0-	-69	-0-	923	2	31	9	Y	28	34	1			21
01	992	N	935	-0-	-57	-0-	907	2	28	9	Y	25	23	1			23
02	870	N	854	-0-	-16	-0-	828	2	26	9	Y	24	31	1			16
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	897	2	23	9	Y	21	21	1			16
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	847	2	19	9	Y	17	20	1			13

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
11	3090	X	2901	-0-	-189	-0-	2900	2	1	9	Y	1	12	1			6
12	3193	X	1671	-0-	-1522	-0-	1671	2			Y	-0-	5	1			1
01	3193	X	1163	-0-	-2030	-0-	1163	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2987	X	1758	-0-	-1229	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	1589	-0-	-1604	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	1036	-0-	-1874	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-

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
11	2310	N	2271	-0-	-39	-0-	67	1	2186	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	2635	N	2337	-0-	-298	-0-	70	1	2244	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	73	1	2413	2	Y	62	54	1			11
							68	9									
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	62	1	2120	2	Y	53	54	1			10
							58	9									
03	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	64	1	2122	2	Y	48	51	1			7
							53	9									
04	2460	N	2428	-0-	-32	-0-	68	1	2302	2	Y	53	52	1			8
							58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2713	-0-	-107	-0-	81	1	2625	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2914	X	2825	-0-	-89	-0-	86	1	2729	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	80	1	2659	2	Y	69	58	1			12
							76	9									
02	2697	X	2467	-0-	-230	-0-	68	1	2335	2	Y	58	59	1			11
							64	9									
03	2821	X	2558	-0-	-263	-0-	73	1	2426	2	Y	54	57	1			8
							59	9									
04	2730	X	2556	-0-	-174	-0-	72	1	2422	2	Y	56	55	1			9
							62	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

11	3420	X	3395	-0-	-25	-0-	3364	2	31	9	Y	28	19	1			26
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3753	2	32	9	Y	29	34	1			21
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3611	2	66	9	Y	60	35	1			46
02	3306	X	3305	-0-	-1	-0-	3243	2	62	9	Y	56	66	1			36
03	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	3441	2	57	9	Y	52	50	1			38
04	3420	X	3375	-0-	-45	-0-	3329	2	46	9	Y	42	48	1			32

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

11	2310	N	2293	-0-	-17	-0-	68	1	2217	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	79	1	2527	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	74	1	2473	2	Y	53	45	1			9
							58	9									
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	67	1	2286	2	Y	48	48	1			9
							53	9									
03	2604	N	2232	-0-	-372	-0-	64	1	2124	2	Y	40	43	1			6
							44	9									
04	2520	N	2327	-0-	-193	-0-	66	1	2214	2	Y	43	42	1			7
							47	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

11	3240	X	2704	-0-	-536	-0-	81	1	2613	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	3317	X	3104	-0-	-213	-0-	94	1	2998	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	92	1	3072	2	Y	115	97	1			20
							127	9									
02	3103	X	3032	-0-	-71	-0-	83	1	2836	2	Y	103	104	1			19
							113	9									
03	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	86	1	2846	2	Y	94	99	1			14
							103	9									
04	3180	X	3005	-0-	-175	-0-	83	1	2817	2	Y	95	94	1			15
							105	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

11	2970	X	2893	-0-	-77	-0-	2853	2	40	9	Y	36	24	1			34
12	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	2975	2	41	9	Y	37	44	1			27
01	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	2864	2	85	9	Y	77	45	1			59
02	2784	X	2724	-0-	-60	-0-	2646	2	78	9	Y	71	84	1			46
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2952	2	74	9	Y	67	64	1			49
*04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2905	2	57	9	Y	52	61	1			40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3183	-0-	-27	-0-	258	1	2882	2	Y	39	45	1			4
							43	9									
12	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	277	1	2978	2	Y	41	37	1			8
							45	9									
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	273	1	2938	2	Y	98	81	1			25
							108	9									
02	3103	X	2984	-0-	-119	-0-	229	1	2643	2	Y	102	108	1			19
							112	9									
03	3286	X	2906	-0-	-380	-0-	220	1	2578	2	Y	98	93	1			24
							108	9									
04	3210	X	3036	-0-	-174	-0-	233	1	2690	2	Y	103	123	1			4
							113	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

11	3330	X	3221	-0-	-109	-0-	3207	2	14	9	Y	13					32
12	3410	X	3063	-0-	-347	-0-	3046	2	17	9	Y	15	21	1			26
01	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	3340	2	18	9	Y	16	20	1			22
02	3103	X	2984	-0-	-119	-0-	2972	2	12	9	Y	11	20	1			13
03	3317	X	3213	-0-	-104	-0-	3190	2	23	9	Y	21	18	1			16
04	3240	X	2965	-0-	-275	-0-	2946	2	19	9	Y	17	18	1			15

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2684	2	32	9	Y	29	51	1			54
12	2821	N	2553	-0-	-268	-0-	2529	2	24	9	Y	22	23	1			53
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2632	2	22	9	Y	20	19	1			54
02	2639	N	2178	-0-	-461	-0-	2161	2	17	9	Y	15	35	1			34
03	2542	N	1864	-0-	-678	-0-	1846	2	18	9	Y	16	17	1			33
04	2580	N	1751	-0-	-829	-0-	1733	2	18	9	Y	16	16	1			33

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

11	2760	X	2703	-0-	-57	-0-	2697	2	6	9	Y	5	40	1			41
12	2852	X	2765	-0-	-87	-0-	2761	2	4	9	Y	4	15	1			30
01	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	2760	2	4	9	Y	4	10	1			24
02	2668	X	2453	-0-	-215	-0-	2451	2	2	9	Y	2	14	1			12
03	2790	X	2538	-0-	-252	-0-	2535	2	3	9	Y	3	5	1			10
04	2700	X	2682	-0-	-18	-0-	2679	2	3	9	Y	3	4	1			9

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

11	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1299	2	8	9	Y	7	3	1			4
12	1550	N	901	-0-	-649	-0-	893	2	8	9	Y	7	3	1			8
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	928	2	8	9	Y	7	3	1			12
02	1276	N	781	-0-	-495	-0-	777	2	4	9	Y	4	8	1			8
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	923	2	4	9	Y	4	4	1			8
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1051	2	7	9	Y	6	5	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4285	-0-	-545	-0-	128	1	4147	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	4991	X	3249	-0-	-1742	-0-	99	1	3142	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
01	4991	X	4483	-0-	-508	-0-	130	1	4320	2	Y	30	26	1			5
							33	9									
02	4466	X	4364	-0-	-102	-0-	123	1	4209	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	141	1	4689	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
*04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	128	1	4332	2	Y	27	27	1			4
							30	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
11	2070	N	1864	-0-	-206	-0-	55	1	1792	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	63	1	1992	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	57	1	1912	2	Y	36	33	1			6
							40	9									
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	51	1	1752	2	Y	33	33	1			6
							36	9									
03	2077	N	1826	-0-	-251	-0-	52	1	1742	2	Y	29	31	1			4
							32	9									
*04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	59	1	2004	2	Y	34	33	1			5
							37	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
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3766	2	25	9	Y	23					39
12	3627	X	3543	-0-	-84	-0-	3518	2	25	9	Y	23	25	1			37
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4094	2	30	9	Y	27	29	1			35
02	3654	X	3637	-0-	-17	-0-	3614	2	23	9	Y	21	33	1			23
03	3906	X	3489	-0-	-417	-0-	3450	2	39	9	Y	35	31	1			27
04	3990	X	2891	-0-	-1099	-0-	2862	2	29	9	Y	26	28	1			25

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
11	2970	X	2713	-0-	-257	-0-	220	1	2456	2	Y	34	39	1			3
							37	9									
12	3069	X	2838	-0-	-231	-0-	238	1	2559	2	Y	37	33	1			7
							41	9									
01	3038	X	2778	-0-	-260	-0-	235	1	2524	2	Y	17	20	1			4
							19	9									
02	2842	X	2591	-0-	-251	-0-	205	1	2367	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
03	3038	X	2736	-0-	-302	-0-	214	1	2503	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
04	2760	X	2621	-0-	-139	-0-	207	1	2394	2	Y	18	21	1			1
							20	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2182	-0-	-698	-0-	2147	2	35	9	Y	32					73
12	2976	X	2105	-0-	-871	-0-	2080	2	25	9	Y	23					96
01	2635	X	1555	-0-	-1080	-0-	1536	2	19	9	Y	17	76	1			37
02	2436	X	1313	-0-	-1123	-0-	1304	2	9	9	Y	8					45
03	2263	X	2027	-0-	-236	-0-	2003	2	24	9	Y	22					67
*04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2416	2	19	9	Y	17	70	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2251	-0-	-629	-0-	2212	2	39	9	Y	35					53
12	2976	X	2353	-0-	-623	-0-	2313	2	40	9	Y	36	35	1			54
01	2294	X	2147	-0-	-147	-0-	2102	2	45	9	Y	41	42	1			53
02	2175	X	1950	-0-	-225	-0-	1917	2	33	9	Y	30	49	1			34
03	2356	X	1932	-0-	-424	-0-	1875	2	57	9	Y	52	46	1			40
04	2070	N	1624	-0-	-446	-0-	1572	2	52	9	Y	47	48	1			39

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3177	-0-	-363	-0-	3155	2	22	9	Y	20	16	1			39
12	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	3352	2	18	9	Y	16	16	1			39
01	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	3344	2	23	9	Y	21	16	1			44
02	3277	X	3172	-0-	-105	-0-	3151	2	21	9	Y	19	15	1			48
03	3379	X	3348	-0-	-31	-0-	3329	2	19	9	Y	17	17	1			48
*04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3279	2	24	9	Y	22	35	1			35

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3660	-0-	-240	-0-	3645	2	15	9	Y	14	15	1			34
12	3968	X	3732	-0-	-236	-0-	3719	2	13	9	Y	12	14	1			32
01	3968	X	3807	-0-	-161	-0-	3790	2	17	9	Y	15	13	1			34
02	3654	X	3589	-0-	-65	-0-	3575	2	14	9	Y	13	11	1			36
03	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	3788	2	12	9	Y	11	12	1			35
*04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3737	2	17	9	Y	15	25	1			25

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
11	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	165	1	1841	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	175	1	1885	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	188	1	2023	2	Y	23	18	1			6
							25	9									
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	164	1	1889	2	Y	23	25	1			4
							25	9									
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	167	1	1953	2	Y	24	22	1			6
							26	9									
04	2160	N	2087	-0-	-73	-0-	164	1	1897	2	Y	24	29	1			1
							26	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
11	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5528	2	24	9	Y	22					39
12	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5921	2	29	9	Y	26	26	1			39
01	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5391	2	28	9	Y	25	30	1			34
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4886	2	18	9	Y	16	31	1			19
03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6856	2	37	9	Y	34	28	1			25
*04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5564	2	32	9	Y	29	31	1			23

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
11	5070	X	4780	-0-	-290	-0-	4733	2	47	9	Y	43	21	1			52
12	5239	X	4249	-0-	-990	-0-	4228	2	21	9	Y	19	20	1			51
01	5363	X	3944	-0-	-1419	-0-	3920	2	24	9	Y	22	21	1			52
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5376	2	29	9	Y	26	18	1			60
03	5363	X	4240	-0-	-1123	-0-	4221	2	19	9	Y	17	21	1			56
04	4770	X	4423	-0-	-347	-0-	4391	2	32	9	Y	29	42	1			43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5490	-0-	-180	-0-	5456	2	34	9	Y	31	19	1			47
12	5859	X	5766	-0-	-93	-0-	5738	2	28	9	Y	25	20	1			52
01	5859	X	5576	-0-	-283	-0-	5540	2	36	9	Y	33	22	1			63
02	5481	X	5121	-0-	-360	-0-	5089	2	32	9	Y	29	21	1			71
03	5859	X	5699	-0-	-160	-0-	5670	2	29	9	Y	26	25	1			72
04	5580	X	5436	-0-	-144	-0-	5400	2	36	9	Y	33	52	1			53

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	69	1	2243	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	73	1	2331	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	68	1	2268	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
02	2262	N	2082	-0-	-180	-0-	58	1	1994	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
03	2418	N	2208	-0-	-210	-0-	64	1	2114	2	Y	27	28	1			4
							30	9									
04	2310	N	2079	-0-	-231	-0-	59	1	1991	2	Y	26	26	1			4
							29	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

11	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	46	1	1483	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	47	1	1505	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	46	1	1536	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	42	1	1426	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	45	1	1483	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	43	1	1469	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

11	5610	X	5281	-0-	-329	-0-	5237	2	44	9	Y	40	27	1			38
12	5797	X	5610	-0-	-187	-0-	5565	2	45	9	Y	41	49	1			30
01	5704	X	5303	-0-	-401	-0-	5282	2	21	9	Y	19	27	1			22
02	5104	X	4828	-0-	-276	-0-	4808	2	20	9	Y	18	27	1			13
03	5611	X	5202	-0-	-409	-0-	5184	2	18	9	Y	16	17	1			12
04	5430	X	5123	-0-	-307	-0-	5109	2	14	9	Y	13	15	1			10

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

11	2490	N	2438	-0-	-52	-0-	2420	2	18	9	Y	16					39
12	2759	N	2194	-0-	-565	-0-	2181	2	13	9	Y	12					51
01	2635	N	2473	-0-	-162	-0-	2464	2	9	9	Y	8	40	1			19
02	2349	N	2107	-0-	-242	-0-	2103	2	4	9	Y	4					23
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2345	2	12	9	Y	11					34
04	2400	N	2151	-0-	-249	-0-	2141	2	10	9	Y	9	36	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3291	-0-	-249	-0-	3288	2	3	9	Y	3	2	1			3
12	3658	X	3604	-0-	-54	-0-	3598	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4240	2	18	9	Y	16	7	1			12
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4535	2	18	9	Y	16	18	1			10
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3725	2	18	9	Y	16	15	1			11
*04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4039	2	13	9	Y	12	14	1			9

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

11	4470	X	4208	-0-	-262	-0-	123	1	3996	2	Y	81	80	1			16
							89	9									
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	140	1	4452	2	Y	109	109	1			16
							120	9									
01	4619	X	4591	-0-	-28	-0-	132	1	4396	2	Y	57	63	1			10
							63	9									
02	4321	X	4182	-0-	-139	-0-	117	1	4010	2	Y	50	51	1			9
							55	9									
03	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	133	1	4433	2	Y	50	52	1			7
							55	9									
04	4560	X	4505	-0-	-55	-0-	128	1	4322	2	Y	50	49	1			8
							55	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	82	1	2666	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	102	1	3264	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	98	1	3264	2	Y	32	29	1			6
							35	9									
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	85	1	2916	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	96	1	3205	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
*04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	91	1	3080	2	Y	27	27	1			4
							30	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

11	2130	N	1938	-0-	-192	-0-	56	1	1808	2	Y	67	67	1			13
							74	9									
12	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	62	1	1970	2	Y	90	90	1			13
							99	9									
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	60	1	1994	2	Y	105	100	1			18
							116	9									
02	1885	N	1864	-0-	-21	-0-	50	1	1717	2	Y	88	90	1			16
							97	9									
03	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	59	1	1974	2	Y	91	94	1			13
							100	9									
04	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	57	1	1926	2	Y	91	90	1			14
							100	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3235	-0-	-635	-0-	94	1	3063	2	Y	71	69	1			14
							78	9									
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	117	1	3718	2	Y	104	103	1			15
							114	9									
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	107	1	3576	2	Y	36	45	1			6
							40	9									
02	3480	X	3468	-0-	-12	-0-	97	1	3335	2	Y	33	33	1			6
							36	9									
03	3937	X	3656	-0-	-281	-0-	106	1	3515	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
04	3810	X	3515	-0-	-295	-0-	100	1	3381	2	Y	31	31	1			5
							34	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	96	1	3114	2	Y	71	71	1			14
							78	9									
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	111	1	3539	2	Y	98	98	1			14
							108	9									
01	3751	X	3509	-0-	-242	-0-	102	1	3400	2	Y	6	19	1			1
							7	9									
02	3509	X	3191	-0-	-318	-0-	90	1	3095	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	102	1	3394	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	3630	X	3397	-0-	-233	-0-	97	1	3294	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4318	-0-	-62	-0-	4292	2	26	9	Y	24	11	1			13
12	4216	X	3724	-0-	-492	-0-	3706	2	18	9	Y	16	7	1			22
01	4216	X	3938	-0-	-278	-0-	3921	2	17	9	Y	15	9	1			28
02	4176	X	4150	-0-	-26	-0-	4137	2	13	9	Y	12	19	1			21
03	4464	X	4364	-0-	-100	-0-	4349	2	15	9	Y	14	12	1			23
04	4320	X	4177	-0-	-143	-0-	4163	2	14	9	Y	13	12	1			24

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	314	1	3504	2	Y	-0-					-0-
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	350	1	3767	2	Y	-0-					-0-
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	331	1	3558	2	Y	58	43	1			15
							64	9									
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	288	1	3320	2	Y	60	64	1			11
							66	9									
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	305	1	3566	2	Y	59	55	1			15
							65	9									
*04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	300	1	3459	2	Y	61	73	1			3
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3835	-0-	-155	-0-	115	1	3720	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3961	-0-	-162	-0-	121	1	3840	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3923	-0-	-200	-0-	113	1	3771	2	Y	35	29	1			6
							39	9									
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	109	1	3718	2	Y	33	33	1			6
							36	9									
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	119	1	3946	2	Y	33	34	1			5
							36	9									
04	3840	X	3819	-0-	-21	-0-	109	1	3676	2	Y	31	31	1			5
							34	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

11	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8842	2	50	9	Y	45	23	1			39
12	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8795	2	50	9	Y	45	52	1			32
01	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9007	2	45	9	Y	41	36	1			37
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6599	2	41	9	Y	37	49	1			25
03	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7124	2	34	9	Y	31	31	1			25
*04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7822	2	31	9	Y	28	32	1			21

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

11	390	N	324	-0-	-66	-0-	10	1	311	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	11	1	337	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	10	1	318	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	319	N	312	-0-	-7	-0-	9	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	10	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3836	-0-	-574	-0-	111	1	3606	2	Y	108	110	1			21
							119	9									
12	4526	X	4506	-0-	-20	-0-	132	1	4196	2	Y	162	160	1			23
							178	9									
01	4526	X	4154	-0-	-372	-0-	120	1	4009	2	Y	23	42	1			4
							25	9									
02	4234	X	3638	-0-	-596	-0-	103	1	3515	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	131	1	4355	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
*04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	127	1	4279	2	Y	21	21	1			3
							23	9									

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3444	-0-	-336	-0-	101	1	3264	2	Y	72	71	1			14
							79	9									
12	3906	X	3811	-0-	-95	-0-	113	1	3593	2	Y	95	95	1			14
							105	9									
01	3906	X	3662	-0-	-244	-0-	107	1	3544	2	Y	10	22	1			2
							11	9									
02	3654	X	3399	-0-	-255	-0-	96	1	3293	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	106	1	3516	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	3690	X	3566	-0-	-124	-0-	102	1	3455	2	Y	8	8	1			1
							9	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
11	2370	N	1786	-0-	-584	-0-	145	1	1616	2	Y	23	27	1			2
							25	9									
12	2542	N	1978	-0-	-564	-0-	166	1	1783	2	Y	26	23	1			5
							29	9									
01	2294	N	1982	-0-	-312	-0-	162	1	1745	2	Y	68	56	1			17
							75	9									
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	185	1	2138	2	Y	71	75	1			13
							78	9									
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	218	1	2545	2	Y	69	65	1			17
							76	9									
*04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	209	1	2418	2	Y	72	86	1			3
							79	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
11	2040	N	1645	-0-	-395	-0-	49	1	1596	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	46	1	1477	2	Y	-0-					-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	54	1	1784	2	Y	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	52	1	1774	2	Y	-0-					-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	53	1	1753	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	48	1	1613	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2472	-0-	-528	-0-	203	1	2269	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2364	-0-	-736	-0-	201	1	2163	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2218	-0-	-882	-0-	188	1	2021	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
02	2871	X	1893	-0-	-978	-0-	150	1	1735	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	2883	X	2478	-0-	-405	-0-	194	1	2275	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	2460	X	2290	-0-	-170	-0-	182	1	2099	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									

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
11	3990	X	3270	-0-	-720	-0-	97	1	3139	2	Y	31	31	1			6
							34	9									
12	4123	X	3750	-0-	-373	-0-	113	1	3590	2	Y	43	43	1			6
							47	9									
01	3937	X	3538	-0-	-399	-0-	103	1	3426	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
02	3509	X	3268	-0-	-241	-0-	93	1	3167	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	3751	X	3553	-0-	-198	-0-	104	1	3440	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	3630	X	3379	-0-	-251	-0-	97	1	3274	2	Y	7	7	1			1
							8	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
11	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	2813	2	11	9	Y	10	53	1			54
12	3193	X	2859	-0-	-334	-0-	2851	2	8	9	Y	7	20	1			41
01	3162	X	2893	-0-	-269	-0-	2886	2	7	9	Y	6	14	1			33
02	2958	X	2583	-0-	-375	-0-	2577	2	6	9	Y	5	20	1			18
03	3069	X	2885	-0-	-184	-0-	2878	2	7	9	Y	6	8	1			16
04	2820	X	2599	-0-	-221	-0-	2596	2	3	9	Y	3	6	1			13

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
11	5850	X	5438	-0-	-412	-0-	160	1	5184	2	Y	85	86	1			16
							94	9									
12	6045	X	5662	-0-	-383	-0-	169	1	5375	2	Y	107	108	1			15
							118	9									
01	6045	X	5186	-0-	-859	-0-	150	1	4985	2	Y	46	53	1			8
							51	9									
02	5655	X	5013	-0-	-642	-0-	141	1	4825	2	Y	43	43	1			8
							47	9									
03	6045	X	5280	-0-	-765	-0-	153	1	5083	2	Y	40	42	1			6
							44	9									
04	5490	X	4668	-0-	-822	-0-	133	1	4494	2	Y	37	37	1			6
							41	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
11	3270	X	2812	-0-	-458	-0-	2775	2	37	9	Y	34	24	1			32
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3319	2	36	9	Y	33	40	1			25
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3304	2	33	9	Y	30	27	1			28
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2957	2	31	9	Y	28	37	1			19
03	3348	X	2990	-0-	-358	-0-	2960	2	30	9	Y	27	26	1			20
04	3240	X	2752	-0-	-488	-0-	2730	2	22	9	Y	20	24	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1032	-0-	-588	-0-	803	2	229	9	Y	208	123	1			160
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	840	2	228	9	Y	207	98	1			269
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	935	2	204	9	Y	185	108	1			346
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	868	2	153	9	Y	139	234	1			251
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	828	2	157	9	Y	143	131	1			263
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	963	2	120	9	Y	109	122	1			250

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2983	-0-	-437	-0-	2977	2	6	9	Y	5	2	1			3
12	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	3114	2	6	9	Y	5	3	1			5
01	3379	X	3179	-0-	-200	-0-	3173	2	6	9	Y	5	8	1			2
02	3161	X	2912	-0-	-249	-0-	2906	2	6	9	Y	5					7
03	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	3035	2	7	9	Y	6	8	1			5
04	3090	X	2943	-0-	-147	-0-	2940	2	3	9	Y	3	4	1			4

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2157	-0-	-513	-0-	2157	2			Y	-0-	9	1			8
12	2635	N	2343	-0-	-292	-0-	2343	2			Y	-0-	4	1			4
01	2542	N	2196	-0-	-346	-0-	2195	2	1	9	Y	1	4	1			1
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					1
03	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	2333	2			Y	-0-	1	1			-0-
*04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	57	1	1851	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	66	1	2115	2	Y	36	36	1			5
							40	9									
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	62	1	2076	2	Y	98	86	1			17
							108	9									
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	56	1	1909	2	Y	88	89	1			16
							97	9									
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	66	1	2179	2	Y	91	94	1			13
							100	9									
04	2160	N	2148	-0-	-12	-0-	59	1	1997	2	Y	84	84	1			13
							92	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6402	-0-	-918	-0-	6385	2	17	9	Y	15	15	1			34
12	7564	X	6998	-0-	-566	-0-	6985	2	13	9	Y	12	14	1			32
01	7130	X	6492	-0-	-638	-0-	6474	2	18	9	Y	16	13	1			35
02	6177	X	5792	-0-	-385	-0-	5777	2	15	9	Y	14	12	1			37
03	7006	X	6516	-0-	-490	-0-	6503	2	13	9	Y	12	13	1			36
04	6780	X	5881	-0-	-899	-0-	5863	2	18	9	Y	16	26	1			26

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2359	-0-	-791	-0-	2349	2	10	9	Y	9	18	1			17
12	3007	X	2288	-0-	-719	-0-	2279	2	9	9	Y	8	11	1			14
01	2945	X	2517	-0-	-428	-0-	2508	2	9	9	Y	8	18	1			4
02	2668	X	2425	-0-	-243	-0-	2416	2	9	9	Y	8					12
03	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	2823	2	11	9	Y	10	14	1			8
*04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2674	2	7	9	Y	6	7	1			7

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
11	960	N	811	-0-	-149	-0-	24	1	773	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	961	N	952	-0-	-9	-0-	28	1	903	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	26	1	861	2	Y	46	41	1			8
							51	9									
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	21	1	734	2	Y	38	39	1			7
							42	9									
03	961	N	845	-0-	-116	-0-	24	1	782	2	Y	35	37	1			5
							39	9									
04	900	N	667	-0-	-233	-0-	18	1	615	2	Y	31	31	1			5
							34	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
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	50	1	1631	2	N	20					165
							22	9									
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	53	1	1726	2	N	66					231
							73	9									
01	1643	N	1009	-0-	-634	-0-	29	1	980	2	N	-0-					231
02	1653	N	1510	-0-	-143	-0-	46	1	1464	2	N	-0-					231
03	1860	N	959	-0-	-901	-0-	28	1	931	2	N	-0-					231
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	39	1	1291	2	N	-0-					231

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
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3447	2	13	9	Y	12					42
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3334	2	13	9	Y	12	27	1			27
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3640	2	14	9	Y	13	20	1			20
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3369	2	11	9	Y	10	18	1			12
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3429	2	19	9	Y	17	16	1			13
*04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3087	2	18	9	Y	16	16	1			13

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
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3938	2	42	9	Y	38	27	1			37
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4606	2	43	9	Y	39	47	1			29
01	3968	X	2708	-0-	-1260	-0-	2671	2	37	9	Y	34	31	1			32
02	3857	X	2480	-0-	-1377	-0-	2447	2	33	9	Y	30	41	1			21
03	4650	X	2564	-0-	-2086	-0-	2531	2	33	9	Y	30	29	1			22
04	4500	X	2278	-0-	-2222	-0-	2255	2	23	9	Y	21	26	1			17

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1548	-0-	-222	-0-	46	1	1492	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	1767	X	1589	-0-	-178	-0-	48	1	1531	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	1736	X	1585	-0-	-151	-0-	45	1	1493	2	Y	43	37	1			7
							47	9									
02	1566	X	1415	-0-	-151	-0-	39	1	1334	2	Y	38	38	1			7
							42	9									
03	1612	X	1512	-0-	-100	-0-	43	1	1429	2	Y	36	38	1			5
							40	9									
04	1560	X	1446	-0-	-114	-0-	40	1	1367	2	Y	35	35	1			5
							39	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
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	117	1	3811	2	Y	65	64	1			13
							72	9									
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	130	1	4146	2	Y	85	86	1			12
							94	9									
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	122	1	4053	2	Y	34	40	1			6
							37	9									
02	3915	X	3820	-0-	-95	-0-	108	1	3679	2	Y	30	30	1			6
							33	9									
03	4371	X	4179	-0-	-192	-0-	121	1	4026	2	Y	29	31	1			4
							32	9									
04	4230	X	4177	-0-	-53	-0-	119	1	4024	2	Y	31	30	1			5
							34	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2962	-0-	-38	-0-	88	1	2851	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	101	1	3229	2	Y	29	29	1			4
							32	9									
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	100	1	3335	2	Y	44	40	1			8
							48	9									
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	82	1	2822	2	Y	36	37	1			7
							40	9									
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	98	1	3261	2	Y	37	39	1			5
							41	9									
*04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	93	1	3133	2	Y	37	36	1			6
							41	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2622	-0-	-18	-0-	212	1	2363	2	Y	43	50	1			4
							47	9									
12	2821	N	2454	-0-	-367	-0-	204	1	2198	2	Y	47	42	1			9
							52	9									
01	2821	N	2629	-0-	-192	-0-	220	1	2369	2	Y	36	36	1			9
							40	9									
02	2523	N	2160	-0-	-363	-0-	169	1	1950	2	Y	37	39	1			7
							41	9									
03	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	187	1	2182	2	Y	36	34	1			9
							40	9									
04	2550	N	2303	-0-	-247	-0-	180	1	2082	2	Y	37	44	1			2
							41	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3001	-0-	-1079	-0-	2976	2	25	9	Y	23					42
12	4185	X	3561	-0-	-624	-0-	3530	2	31	9	Y	28	28	1			42
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3977	2	31	9	Y	28	32	1			38
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3705	2	23	9	Y	21	35	1			24
03	3906	X	3763	-0-	-143	-0-	3722	2	41	9	Y	37	33	1			28
04	3870	X	3565	-0-	-305	-0-	3529	2	36	9	Y	33	34	1			27

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
11	4020	X	3900	-0-	-120	-0-	115	1	3728	2	Y	52	52	1			10
							57	9									
12	4154	X	4038	-0-	-116	-0-	121	1	3847	2	Y	64	65	1			9
							70	9									
01	4278	X	3922	-0-	-356	-0-	114	1	3801	2	Y	6	14	1			1
							7	9									
02	4002	X	3662	-0-	-340	-0-	104	1	3552	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	4278	X	3283	-0-	-995	-0-	96	1	3183	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	116	1	3917	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

11	2880	X	2480	-0-	-400	-0-	2451	2	29	9	Y	26	19	1			19
12	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	2452	2	30	9	Y	27	20	1			26
01	2728	X	2242	-0-	-486	-0-	2213	2	29	9	Y	26	41	1			11
02	2523	X	2079	-0-	-444	-0-	2054	2	25	9	Y	23					34
03	2635	X	2187	-0-	-448	-0-	2154	2	33	9	Y	30	41	1			23
04	2490	X	2036	-0-	-454	-0-	2017	2	19	9	Y	17	21	1			19

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5508	2	28	9	Y	25	23	1			23
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5813	2	28	9	Y	25	21	1			27
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5798	2	28	9	Y	25	41	1			11
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5617	2	24	9	Y	22					33
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5971	2	32	9	Y	29	39	1			23
*04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5885	2	18	9	Y	16	20	1			19

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

11	3690	X	3268	-0-	-422	-0-	98	1	3170	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3273	-0-	-540	-0-	100	1	3173	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	103	1	3423	2	Y	69	57	1			12
							76	9									
02	3393	X	3306	-0-	-87	-0-	92	1	3147	2	Y	61	62	1			11
							67	9									
03	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	104	1	3452	2	Y	62	64	1			9
							68	9									
*04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	98	1	3321	2	Y	60	60	1			9
							66	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

11	5100	X	4952	-0-	-148	-0-	4923	2	29	9	Y	26	29	1			67
12	5270	X	4859	-0-	-411	-0-	4837	2	22	9	Y	20	26	1			61
01	5270	X	4813	-0-	-457	-0-	4782	2	31	9	Y	28	25	1			64
02	4901	X	3565	-0-	-1336	-0-	3541	2	24	9	Y	22	22	1			64
03	5115	X	4940	-0-	-175	-0-	4917	2	23	9	Y	21	22	1			63
04	4950	X	4748	-0-	-202	-0-	4717	2	31	9	Y	28	45	1			46

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

11	6330	X	5889	-0-	-441	-0-	5850	2	39	9	Y	35	28	1			67
12	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6562	2	33	9	Y	30	28	1			69
01	6541	X	6280	-0-	-261	-0-	6238	2	42	9	Y	38	29	1			78
02	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6169	2	37	9	Y	34	26	1			86
03	6603	X	6455	-0-	-148	-0-	6422	2	33	9	Y	30	30	1			86
04	6390	X	6240	-0-	-150	-0-	6198	2	42	9	Y	38	62	1			62

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3282	-0-	-18	-0-		96	1	3120	2	Y	60	60	1			12
								66	9									
12	3968	X	3365	-0-	-603	-0-		100	1	3184	2	Y	74	75	1			11
								81	9									
01	3968	X	3277	-0-	-691	-0-		93	1	3109	2	Y	68	67	1			12
								75	9									
02	3712	X	3270	-0-	-442	-0-		91	1	3109	2	Y	64	64	1			12
								70	9									
03	3565	X	3517	-0-	-48	-0-		101	1	3347	2	Y	63	66	1			9
								69	9									
04	3270	X	3124	-0-	-146	-0-		88	1	2973	2	Y	57	57	1			9
								63	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-		3712	2	100	9	Y	91	46	1			116
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-		3796	2	81	9	Y	74	51	1			139
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-		3620	2	39	9	Y	35	52	1			122
02	3103	X	2951	-0-	-152	-0-		2918	2	33	9	Y	30	40	1			112
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-		3503	2	33	9	Y	30	38	1			104
*04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-		3318	2	45	9	Y	41	73	1			72

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4186	-0-	-254	-0-		4176	2	10	9	Y	9	53	1			54
12	4681	X	4347	-0-	-334	-0-		4339	2	8	9	Y	7	20	1			41
01	4681	X	4357	-0-	-324	-0-		4350	2	7	9	Y	6	14	1			33
02	4379	X	4234	-0-	-145	-0-		4228	2	6	9	Y	5	20	1			18
03	4588	X	4526	-0-	-62	-0-		4519	2	7	9	Y	6	8	1			16
*04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-		4276	2	6	9	Y	5	7	1			14

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	10911	-0-	-879	-0-		10813	2	98	9	Y	89	73	0			102
12	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-		12877	2	112	9	Y	102					204
01	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-		13015	2	125	9	Y	114	217	0			101
02	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-		11956	2	133	9	Y	121	173	0			49
03	12989	X	10923	-0-	-2066	-0-		10813	2	110	9	Y	100	75	0			74
*04	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-		14052	2	128	9	Y	116	152	0			38

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5628	-0-	-1092	-0-		5506	2	122	9	Y	111	73	0			124
12	6944	X	5261	-0-	-1683	-0-		5150	2	111	9	Y	101					225
01	5983	X	4663	-0-	-1320	-0-		4564	2	99	9	Y	90	235	0			80
02	5597	X	4419	-0-	-1178	-0-		4295	2	124	9	Y	113	147	0			46
03	5983	X	5368	-0-	-615	-0-		5243	2	125	9	Y	114	75	0			85
04	5640	X	2006	-0-	-3634	-0-		1892	2	114	9	Y	104	155	0			34

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8201	-0-	-379	-0-		7980	2	221	9	N	201					311
12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-		9683	2	209	9	N	190	372	1			129
01	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-		10475	2	229	9	N	208	183	1			154
02	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-		8775	2	186	9	N	169					323
03	9889	X	9533	-0-	-356	-0-		9296	2	237	9	N	215	369	1			169
04	10350	X	8943	-0-	-1407	-0-		8732	2	211	9	N	192	194	1			167

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
11	2280	X	1912	-0-	-368	-0-	1912	3			Y	-0-			-0-
12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-			-0-
01	2356	X	2245	-0-	-111	-0-	3	1	2242	3	Y	-0-			-0-
02	2262	X	1944	-0-	-318	-0-	4	1	1940	3	Y	-0-			-0-
*03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	35	1	2843	3	Y	-0-			-0-
*04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	174	1	2690	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-			-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-			-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1	1	1073	3	Y	-0-			-0-
02	1189	N	1005	-0-	-184	-0-	2	1	1003	3	Y	-0-			-0-
*03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	13	1	1033	3	Y	-0-			-0-
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	61	1	951	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	46	-0-	46	60	46	3			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	27	-0-	27	87	27	3			Y	-0-			-0-
*03	105	X	18	-0-	-87	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			Y	-0-			-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-			-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-			-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	1	1	442	3	Y	-0-			-0-
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	6	1	453	3	Y	-0-			-0-
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	112	1	1739	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

11	600	N	47	-0-	-553	-0-	32	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	51	-0-	-166	-0-	33	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	34	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	32	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	60	1	997	2	Y	-0-					-0-
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	44	1	433	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

11	450	N	373	-0-	-77	-0-	11	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	357	-0-	-108	-0-	10	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	345	-0-	-120	-0-	9	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	7	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	11	1	374	2	Y	-0-					-0-
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	10	1	364	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	333	1	3193	2	Y	-0-					-0-
12	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	278	1	1123	2	Y	-0-					-0-
01	806	X	435	-0-	-371	-0-	250	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	248	1	1036	2	Y	-0-					-0-
03	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	296	1	1848	2	Y	-0-					-0-
*04	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	298	1	2155	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3355	-0-	355	355	99	1	3250	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	3100	N	3242	-0-	142	497	93	1	3141	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2325	N	1283	-0-	-1042	-0-	33	1	1248	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	2175	X	1107	-0-	-1068	-0-	23	1	1082	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2325	X	1716	-0-	-609	-0-	47	1	1665	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	2250	X	1421	-0-	-829	-0-	39	1	1380	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	8	1	484	2	Y	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	63	1	2302	2	Y	-0-					-0-
*04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	23	1	829	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	609	N	562	-0-	-47	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

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-
04	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

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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-
04	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

11	420	N	12	-0-	-408	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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-
04	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

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-
04	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
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					177
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					177
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					177
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					177
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					177
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	73	1	2356	2	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	2	N	-0-					-0-
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
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
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3384	-0-	-36	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3328	-0-	-175	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3002	-0-	-275	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3132	-0-	-371	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
*04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	3			N	-0-					43
12	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					43
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					43
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					43
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					43
04	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923	3			N	-0-					43

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

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

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

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

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2371	-0-	-59	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
*02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
*03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	3240	X	2835	-0-	-405	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2759	-0-	-589	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2770	-0-	-578	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2912	-0-	-75	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
*04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	870	3	40	9	N	36					147
12	961	N	860	-0-	-101	-0-	818	3	42	9	N	38	165	1			20
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	876	3	47	9	N	43					63
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	833	3	48	9	N	44					107
03	868	N	776	-0-	-92	-0-	736	3	40	9	N	36					143
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	865	3	39	9	N	35					178

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-					7
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					7
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					7
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					7
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7

USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

11	4770	X	4329	-0-	-441	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5862	-0-	-152	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	4354	-0-	-1846	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5348	-0-	-452	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3925	-0-	-2275	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5376	-0-	-294	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	30	1	2978	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2320	-0-	-780	-0-	23	1	2297	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	25	1	2494	3	N	-0-					-0-
02	2900	X	1847	-0-	-1053	-0-	18	1	1829	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2364	-0-	-736	-0-	23	1	2341	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2459	-0-	-541	-0-	24	1	2435	3	N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

11	4200	X	2766	-0-	-1434	-0-	27	1	2739	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	2770	-0-	-1570	-0-	27	1	2743	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	2932	-0-	-1408	-0-	29	1	2903	3	N	-0-					-0-
02	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	72	1	7250	3	N	-0-					-0-
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	69	1	6859	3	N	-0-					-0-
*04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	31	1	3063	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	960	1	4229	2	N	-0-			20
12	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	1436	1	6444	2	N	-0-			20
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	1214	1	4823	2	N	-0-			20
02	4669	X	1287	-0-	-3382	-0-	306	1	981	2	N	-0-			20
03	4991	X	476	-0-	-4515	-0-	123	1	353	2	N	-0-			20
04	4830	X	460	-0-	-4370	-0-	128	1	332	2	N	-0-			20

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	560	1	2741	2	N	-0-			-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	701	1	3548	2	N	-0-			-0-
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	319	1	3558	2	N	-0-			-0-
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	289	1	3365	2	N	-0-			-0-
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	271	1	3332	2	N	-0-			-0-
*04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	169	1	2045	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
11	2550	X	2235	-0-	-315	-0-	22	1	2213	3	N	-0-			-0-
12	2635	X	2120	-0-	-515	-0-	21	1	2099	3	N	-0-			-0-
01	2325	X	1950	-0-	-375	-0-	19	1	1931	3	N	-0-			-0-
02	2175	N	1265	-0-	-910	-0-	13	1	1252	3	N	-0-			-0-
03	2108	N	1674	-0-	-434	-0-	17	1	1657	3	N	-0-			-0-
*04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	21	1	2059	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
11	4410	X	2382	-0-	-2028	-0-	24	1	2358	3	N	-0-			-0-
12	4557	X	647	-0-	-3910	-0-	6	1	641	3	N	-0-			-0-
01	3937	X	97	-0-	-3840	-0-	1	1	96	3	N	-0-			-0-
02	3683	X	753	-0-	-2930	-0-	7	1	746	3	N	-0-			-0-
03	3937	X	64	-0-	-3873	-0-	1	1	63	3	N	-0-			-0-
04	2370	X	96	-0-	-2274	-0-	1	1	95	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
11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-			-0-
12	3007	X	1943	-0-	-1064	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-			-0-
02	4466	X	2638	-0-	-1828	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
03	4774	X	3564	-0-	-1210	-0-	3564	2			N	-0-			-0-
04	4620	X	1940	-0-	-2680	-0-	1940	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
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	35	1	3452	3	N	-0-			-0-
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	46	1	4618	3	N	-0-			-0-
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	36	1	3635	3	N	-0-			-0-
02	3364	X	2481	-0-	-883	-0-	25	1	2456	3	N	-0-			-0-
03	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	39	1	3897	3	N	-0-			-0-
04	3960	X	2805	-0-	-1155	-0-	28	1	2777	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
11	2100	X	1512	-0-	-588	-0-	15	1	1497	3	N	-0-			-0-
12	1829	X	1354	-0-	-475	-0-	13	1	1341	3	N	-0-			-0-
01	1550	X	1095	-0-	-455	-0-	11	1	1084	3	N	-0-			-0-
02	1450	N	975	-0-	-475	-0-	10	1	965	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	11	1	1136	3	N	-0-			-0-
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	13	1	1315	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

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

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

11	3600	X	3190	-0-	-410	-0-	32	1	3158	3	N	-0-			-0-
12	3689	X	3457	-0-	-232	-0-	34	1	3423	3	N	-0-			-0-
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	39	1	3884	3	N	-0-			-0-
02	3335	X	2131	-0-	-1204	-0-	21	1	2110	3	N	-0-			-0-
03	3472	X	3134	-0-	-338	-0-	31	1	3103	3	N	-0-			-0-
04	3810	X	3533	-0-	-277	-0-	35	1	3498	3	N	-0-			-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-			-0-
12	5146	X	194	-0-	-4952	-0-	32	1	162	2	Y	-0-			-0-
01	37706	X	37706	-0-	-0-	-0-	3105	1	34601	2	Y	-0-			-0-
02	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	1630	1	18977	2	Y	-0-			-0-
03	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	1548	1	19035	2	Y	-0-			-0-
*04	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	1450	1	17514	2	Y	-0-			-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-			-0-
12	4991	X	323	-0-	-4668	-0-	53	1	270	2	Y	-0-			-0-
01	21540	X	21540	-0-	-0-	-0-	1774	1	19766	2	Y	-0-			-0-
02	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	1288	1	14997	2	Y	-0-			-0-
03	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	939	1	11545	2	Y	-0-			-0-
*04	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	782	1	9452	2	Y	-0-			-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	29	1	3244	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	3116	-0-	-1596	-0-	34	1	3082	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	2569	-0-	-2143	-0-	4	1	2565	2	N	-0-			-0-
02	4408	X	3077	-0-	-1331	-0-	28	1	3049	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	2767	-0-	-767	-0-	18	1	2749	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	2825	-0-	-445	-0-	25	1	2800	2	N	-0-			-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

11	5280	X	3355	-0-	-1925	-0-	33	1	3322	3	N	-0-			-0-
12	5456	X	3359	-0-	-2097	-0-	33	1	3326	3	N	-0-			-0-
01	5456	X	3190	-0-	-2266	-0-	32	1	3158	3	N	-0-			-0-
02	4640	X	2571	-0-	-2069	-0-	25	1	2546	3	N	-0-			-0-
03	4061	X	2891	-0-	-1170	-0-	29	1	2862	3	N	-0-			-0-
04	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	33	1	3320	3	N	-0-			-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

11	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-			-0-
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-			-0-
01	5301	X	4788	-0-	-513	-0-	394	1	4394	2	N	-0-			-0-
02	4321	X	-0-	-0-	-4321	-0-					N	-0-			-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	28	1	3427	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	3258	-0-	-245	-0-	34	1	3224	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	2591	-0-	-881	-0-	94	1	2497	2	N	-0-			-0-
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	29	1	3428	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	2968	-0-	-597	-0-	4	1	2964	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3103	-0-	-347	-0-	27	1	3076	2	N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4546	-0-	-74	-0-	45	1	4501	3	N	-0-			-0-
12	4712	X	3262	-0-	-1450	-0-	32	1	3230	3	N	-0-			-0-
01	4185	X	3848	-0-	-337	-0-	38	1	3810	3	N	-0-			-0-
02	4408	X	2449	-0-	-1959	-0-	24	1	2425	3	N	-0-			-0-
03	4712	X	2948	-0-	-1764	-0-	29	1	2919	3	N	-0-			-0-
04	4560	X	2235	-0-	-2325	-0-	22	1	2213	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
11	47951	X	47951	-0-	-0-	-0-	382	1	47569	2	N	-0-			-0-
12	24970	X	24970	-0-	-0-	-0-	258	1	24712	2	N	-0-			-0-
01	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	101	1	16911	2	N	-0-			-0-
02	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	119	1	14371	2	N	-0-			-0-
03	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	75	1	12262	2	N	-0-			-0-
*04	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	88	1	9978	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
11	144804	X	144804	-0-	-0-	-0-	3022	1	141782	2	N	-0-			9
12	118394	X	118394	-0-	-0-	-0-	118394	2			N	-0-			9
01	68848	X	68848	-0-	-0-	-0-	68848	2			N	-0-			9
02	61081	X	61081	-0-	-0-	-0-	61081	2			N	-0-			9
03	49691	X	49691	-0-	-0-	-0-	49691	2			N	-0-			9
*04	38467	X	38467	-0-	-0-	-0-	38467	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-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
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	180	X	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	2	N	-0-			-0-
01	168	X	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	7	1	80	2	N	-0-			-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	5	1	55	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
11	6510	X	5000	-0-	-1510	-0-	40	1	4960	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	1324	-0-	-5403	-0-	14	1	1310	2	N	-0-			-0-
01	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	42	1	7033	2	N	-0-			-0-
02	4843	X	4361	-0-	-482	-0-	36	1	4325	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	4586	-0-	-591	-0-	28	1	4558	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	4841	-0-	-1669	-0-	42	1	4799	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	1375	-0-	-2015	-0-	29	1	1346	2	N	-0-			9
12	4588	X	929	-0-	-3659	-0-	211	1	718	2	N	-0-			9
01	4960	X	1990	-0-	-2970	-0-	1990	2			N	-0-			9
02	4640	X	1755	-0-	-2885	-0-	1755	2			N	-0-			9
03	4805	X	2484	-0-	-2321	-0-	2484	2			N	-0-			9
04	1920	X	374	-0-	-1546	-0-	374	2			N	-0-			9

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

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

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	42	1	4756	2	N	-0-			-0-
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-			-0-
01	4433	X	1989	-0-	-2444	-0-	23	1	1966	2	N	-0-			-0-
02	4147	X	2389	-0-	-1758	-0-	2	1	2387	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3263	-0-	-1170	-0-	11	1	3252	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	1871	-0-	-2419	-0-	17	1	1854	2	N	-0-			-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

11	3750	X	3071	-0-	-679	-0-	27	1	3044	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	1630	-0-	-2183	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
01	4185	X	3457	-0-	-728	-0-	41	1	3416	2	N	-0-			-0-
02	3915	X	1829	-0-	-2086	-0-	1	1	1828	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	2649	-0-	-1536	-0-	9	1	2640	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	2665	-0-	-695	-0-	24	1	2641	2	N	-0-			-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	19	1	3288	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	2991	-0-	-419	-0-	35	1	2956	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	1888	-0-	-2235	-0-	23	1	1865	2	N	-0-			-0-
02	3857	X	-0-	-0-	-3857	-0-					N	-0-			-0-
03	35228	X	35228	-0-	-0-	-0-	136	1	35092	2	N	-0-			-0-
*04	60742	X	60742	-0-	-0-	-0-	532	1	60210	2	N	-0-			-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

11	4620	X	603	-0-	-4017	-0-	13	1	590	2	N	-0-			1
12	4929	X	1223	-0-	-3706	-0-	278	1	945	2	N	-0-			1
01	5301	X	2727	-0-	-2574	-0-	2727	2			N	-0-			1
02	4959	X	3893	-0-	-1066	-0-	3893	2			N	-0-			1
03	5115	X	3823	-0-	-1292	-0-	3823	2			N	-0-			1
04	2640	X	1649	-0-	-991	-0-	1649	2			N	-0-			1

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16170	X	175	-0-	-15995	-0-	2	1	173	2	N	-0-			1
12	16709	X	301	-0-	-16408	-0-	3	1	298	2	N	-0-			1
01	6014	X	3580	-0-	-2434	-0-	24	1	3556	2	N	-0-			1
02	319	X	282	-0-	-37	-0-	3	1	279	2	N	-0-			1
03	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	13	1	2092	2	N	-0-			1
04	3450	X	1552	-0-	-1898	-0-	14	1	1538	2	N	-0-			1

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

11	870	X	204	-0-	-666	-0-	4	1	200	2	N	-0-			4
12	1891	X	482	-0-	-1409	-0-	110	1	372	2	N	-0-			4
01	1984	X	1697	-0-	-287	-0-	1697	2			N	-0-			4
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			4
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			4
04	1650	N	413	-0-	-1237	-0-	413	2			N	-0-			4

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

11	142189	X	142189	-0-	-0-	-0-	1276	1	140913	2	N	-0-			-0-
12	133259	X	133259	-0-	-0-	-0-	1434	1	131825	2	N	-0-			-0-
01	116287	X	116287	-0-	-0-	-0-	193	1	116094	2	N	-0-			-0-
02	110068	X	110068	-0-	-0-	-0-	1013	1	109055	2	N	-0-			-0-
03	108272	X	108272	-0-	-0-	-0-	694	1	107578	2	N	-0-			-0-
*04	97578	X	97578	-0-	-0-	-0-	856	1	96722	2	N	-0-			-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

11	101656	X	101656	-0-	-0-	-0-	984	1	100672	2	N	-0-			-0-
12	98287	X	98287	-0-	-0-	-0-	1066	1	97221	2	N	-0-			-0-
01	87445	X	87445	-0-	-0-	-0-	595	1	86850	2	N	-0-			-0-
02	33148	X	33148	-0-	-0-	-0-	311	1	32837	2	N	-0-			-0-
03	10168	X	12	-0-	-10156	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	9840	X	77	-0-	-9763	-0-	1	1	76	2	N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

11	5280	X	1603	-0-	-3677	-0-	33	1	1570	2	N	-0-			7
12	4185	X	1183	-0-	-3002	-0-	269	1	914	2	N	-0-			7
01	6107	X	2031	-0-	-4076	-0-	2031	2			N	-0-			7
02	5713	X	4520	-0-	-1193	-0-	4520	2			N	-0-			7
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-			7
*04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-			7

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

11	41111	X	41111	-0-	-0-	-0-	259	1	40852	2	N	-0-			-0-
12	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	22475	2			N	-0-			-0-
01	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	16647	2			N	-0-			-0-
02	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-			-0-
03	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-			-0-
*04	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4222	-0-	-398	-0-	88	1	4134	2	N	-0-			10
12	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-			10
01	5704	X	4008	-0-	-1696	-0-	4008	2			N	-0-			10
02	5336	X	3967	-0-	-1369	-0-	3967	2			N	-0-			10
03	5735	X	5404	-0-	-331	-0-	5404	2			N	-0-			10
04	5550	X	4806	-0-	-744	-0-	4806	2			N	-0-			10

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	84531	X	84531	-0-	-0-	-0-	818	1	83713	2	N	-0-			1
12	80999	X	80999	-0-	-0-	-0-	879	1	80120	2	N	-0-			1
01	66870	X	66870	-0-	-0-	-0-	455	1	66415	2	N	-0-			1
02	62259	X	62259	-0-	-0-	-0-	585	1	61674	2	N	-0-			1
03	66990	X	66990	-0-	-0-	-0-	425	1	66565	2	N	-0-			1
*04	60434	X	60434	-0-	-0-	-0-	530	1	59904	2	N	-0-			1

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	6587	-0-	-1663	-0-	51	1	6536	2	N	-0-			8
12	8525	X	5932	-0-	-2593	-0-	43	1	5889	2	N	-0-			8
01	8153	X	5955	-0-	-2198	-0-	50	1	5905	2	N	-0-			8
02	7627	X	5780	-0-	-1847	-0-	51	1	5729	2	N	-0-			8
03	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	43	1	8618	2	N	-0-			8
*04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	69	1	7791	2	N	-0-			8

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	124779	X	124779	-0-	-0-	-0-	1119	1	123660	2	N	-0-			-0-
12	119064	X	119064	-0-	-0-	-0-	1281	1	117783	2	N	-0-			-0-
01	105435	X	105435	-0-	-0-	-0-	175	1	105260	2	N	-0-			-0-
02	101138	X	101138	-0-	-0-	-0-	931	1	100207	2	N	-0-			-0-
03	100612	X	100612	-0-	-0-	-0-	645	1	99967	2	N	-0-			-0-
*04	92547	X	92547	-0-	-0-	-0-	812	1	91735	2	N	-0-			-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-			-0-
12	7564	X	266	-0-	-7298	-0-	44	1	222	2	N	-0-			-0-
01	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	1560	1	17390	2	N	-0-			-0-
02	5974	X	2	-0-	-5972	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	23698	X	23698	-0-	-0-	-0-	1783	1	21915	2	N	-0-			-0-
*04	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	1325	1	16007	2	N	-0-			-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	40	1	4891	2	N	-0-			11
12	4929	X	4359	-0-	-570	-0-	45	1	4314	2	N	-0-			11
01	4929	X	3970	-0-	-959	-0-	143	1	3827	2	N	-0-			11
02	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	47	1	5542	2	N	-0-			11
03	5084	X	4347	-0-	-737	-0-	6	1	4341	2	N	-0-			11
*04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	44	1	5031	2	N	-0-			11

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	816	1	3996	2	N	-0-			-0-
12	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	1027	1	5195	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	4432	-0-	-1210	-0-	365	1	4067	2	N	-0-			-0-
02	5278	X	3543	-0-	-1735	-0-	280	1	3263	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	4295	-0-	-1874	-0-	323	1	3972	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	4233	-0-	-1737	-0-	324	1	3909	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7106	-0-	-664	-0-	64	1	7031	2	N	10					11
							11	9									
12	7781	X	6882	-0-	-899	-0-	74	1	6808	2	N	-0-					11
01	7781	X	6379	-0-	-1402	-0-	11	1	6368	2	N	-0-					11
02	7279	X	6175	-0-	-1104	-0-	57	1	6118	2	N	-0-					11
03	7347	X	6645	-0-	-702	-0-	43	1	6602	2	N	-0-					11
04	7110	X	6075	-0-	-1035	-0-	53	1	6022	2	N	-0-					11

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

11	5520	X	4202	-0-	-1318	-0-	24	1	4178	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	3871	-0-	-1833	-0-	45	1	3826	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3104	-0-	-1360	-0-	38	1	3066	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3726	-0-	-450	-0-	82	1	3644	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3934	-0-	-406	-0-	15	1	3919	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3377	-0-	-823	-0-	30	1	3347	2	N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

11	28710	X	13231	-0-	-15479	-0-	276	1	12955	2	N	-0-					15
12	21297	X	19379	-0-	-1918	-0-	4410	1	14969	2	N	-0-					15
01	17267	X	10954	-0-	-6313	-0-	10954	2			N	-0-					15
02	16153	X	10080	-0-	-6073	-0-	10080	2			N	-0-					15
03	19375	X	10721	-0-	-8654	-0-	10721	2			N	-0-					15
04	18750	X	9429	-0-	-9321	-0-	9429	2			N	-0-					15

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

11	9450	X	4155	-0-	-5295	-0-	37	1	4118	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	5133	-0-	-3454	-0-	55	1	5078	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6203	-0-	-276	-0-	10	1	6193	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	5520	-0-	-541	-0-	51	1	5469	2	N	-0-					-0-
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	42	1	6502	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5449	-0-	-551	-0-	48	1	5401	2	N	-0-					-0-

COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

11	465316	X	465316	-0-	-0-	-0-	465316	2			N	-0-					-0-
12	444123	X	444123	-0-	-0-	-0-	444123	2			N	-0-					-0-
01	379767	X	379767	-0-	-0-	-0-	379767	2			N	-0-					-0-
02	366961	X	366961	-0-	-0-	-0-	366961	2			N	-0-					-0-
*03	374877	X	374877	-0-	-0-	-0-	374877	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319624	X	319624	-0-	-0-	-0-	319624	2		N	-0-			-0-
12	310739	X	310739	-0-	-0-	-0-	310739	2		N	-0-			-0-
01	260168	X	260168	-0-	-0-	-0-	260168	2		N	-0-			-0-
02	235745	X	235745	-0-	-0-	-0-	235745	2		N	-0-			-0-
*03	248443	X	248443	-0-	-0-	-0-	248443	2		N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

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

MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392

11	597120	X	597120	-0-	-0-	-0-	597120	3		N	-0-			-0-
12	607091	X	607091	-0-	-0-	-0-	607091	2		N	-0-			-0-
01	642712	X	642712	-0-	-0-	-0-	642712	2		N	-0-			-0-
02	543410	X	543410	-0-	-0-	-0-	543410	2		N	-0-			-0-
*03	559842	X	559842	-0-	-0-	-0-	559842	2		N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

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

SUN KING GU WELL #: 3HB RRCID -> 286367 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13825 - 19502

11	250590	X	185001	-0-	-65589	-0-	185001	2		N	-0-			-0-
12	258943	X	186848	-0-	-72095	-0-	186848	2		N	-0-			-0-
01	232066	X	169964	-0-	-62102	-0-	169964	2		N	-0-			-0-
02	212396	X	146089	-0-	-66307	-0-	146089	2		N	-0-			-0-
03	188883	X	141050	-0-	-47833	-0-	141050	2		N	-0-			-0-
04	182790	X	123359	-0-	-59431	-0-	123359	2		N	-0-			-0-

SUN KING GU WELL #: 2H RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807

11	191526	X	191526	-0-	-0-	-0-	191526	2		N	-0-			-0-
12	184830	X	184830	-0-	-0-	-0-	184830	2		N	-0-			-0-
01	161472	X	161472	-0-	-0-	-0-	161472	2		N	-0-			-0-
02	135539	X	135539	-0-	-0-	-0-	135539	2		N	-0-			-0-
03	127352	X	127352	-0-	-0-	-0-	127352	2		N	-0-			-0-
*04	109379	X	109379	-0-	-0-	-0-	109379	2		N	-0-			-0-

SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778

11	345169	X	345169	-0-	-0-	-0-	345169	3		N	-0-			-0-
12	451169	X	451169	-0-	-0-	-0-	451169	2		N	-0-			-0-
01	388599	X	388599	-0-	-0-	-0-	388599	2		N	-0-			-0-
02	413531	X	413531	-0-	-0-	-0-	413531	2		N	-0-			-0-
03	428493	X	428493	-0-	-0-	-0-	428493	2		N	-0-			-0-
*04	388006	X	388006	-0-	-0-	-0-	388006	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289094	X	289094	-0-	-0-	-0-	289094	3			N	-0-					-0-
12	352908	X	352908	-0-	-0-	-0-	352908	2			N	-0-					-0-
01	311169	X	311169	-0-	-0-	-0-	311169	2			N	-0-					-0-
02	307008	X	307008	-0-	-0-	-0-	307008	2			N	-0-					-0-
03	329480	X	329480	-0-	-0-	-0-	329480	2			N	-0-					-0-
*04	304601	X	304601	-0-	-0-	-0-	304601	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	875850	X	635630	-0-	-240220	-0-	635630	2			N	-0-					-0-
12	905045	X	843335	-0-	-61710	-0-	843335	2			N	-0-					-0-
01	905045	X	788832	-0-	-116213	-0-	788832	2			N	-0-					-0-
02	846655	X	693038	-0-	-153617	-0-	693038	2			N	-0-					-0-
03	905045	X	738060	-0-	-166985	-0-	738060	2			N	-0-					-0-
04	875850	X	NO RPT	-0-	-875850	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	188129	-0-	188129	750593	188129	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	267984	-0-	267984	1018577	267984	2			N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1018577					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1018577					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 4HB RRCID -> 289042 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13955 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 289090 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14360 - 19712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2367571	X	NO RPT	-0-	-2367571	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3613661	X	NO RPT	-0-	-3613661	-0-					N	NO RPT					-0-
03	3862879	X	NO RPT	-0-	-3862879	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3738270	X	NO RPT	-0-	-3738270	-0-					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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		
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2299	3	11	9	N	10					167
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2459	3	1	9	N	1	78	1			90
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2479	3	2	9	N	2					92
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2305	3	8	9	N	7					99
*03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2009	3	3	9	N	3					102
04	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	1712	3	8	9	N	7					109
	WIENER ESTATE D DEEP				WELL #: 1	RRCID -> 257450	COMPL. DATE 07/15/2010					TOTAL DEPTH 11160			PERF. 6498 - 10685		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	WIENER ESTATE C				WELL #: 2	RRCID -> 260258	COMPL. DATE 12/10/2010					TOTAL DEPTH 11150			PERF. 6650 - 10855		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	WIENER ESTATE D				WELL #: 2	RRCID -> 260260	COMPL. DATE 08/05/2010					TOTAL DEPTH 10950			PERF. 6478 - 8537		
11	8880	X	7602	-0-	-1278	-0-	7570	3	32	9	Y	29	24	1			14
12	9176	X	7529	-0-	-1647	-0-	7485	3	44	9	Y	40	24	1			30
01	8866	X	7497	-0-	-1369	-0-	7451	3	46	9	Y	42	61	1			11
02	8149	X	6441	-0-	-1708	-0-	6396	3	45	9	Y	41	36	1			16
03	8680	X	6977	-0-	-1703	-0-	6930	3	47	9	Y	43	39	1			20
04	7590	X	7123	-0-	-467	-0-	7068	3	55	9	Y	50	51	1			19
	WIENER ESTATE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 260676	COMPL. DATE 11/18/2010					TOTAL DEPTH 11135			PERF. 9304 - 10647		
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	417	3	193	9	Y	175	145	1			83
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	566	3	254	9	Y	231	143	1			171
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	624	3	278	9	Y	253	356	1			68
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	531	3	259	9	Y	235	211	1			92
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	180	3	139	9	Y	126	160	1			58
04	870	N	722	-0-	-148	-0-	393	3	329	9	Y	299	241	1			116
	DUNHAM, DAVID				WELL #: 2	RRCID -> 262202	COMPL. DATE 04/01/2011					TOTAL DEPTH 10780			PERF.10628 - 10647		
11	4950	X	4697	-0-	-253	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4970	-0-	-145	-0-	4970	3			Y	-0-					-0-
01	5022	X	4671	-0-	-351	-0-	4671	3			Y	-0-					-0-
02	4698	X	4426	-0-	-272	-0-	4426	3			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4509	-0-	-482	-0-	4509	3			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4563	-0-	-237	-0-	4563	3			Y	-0-					-0-

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
11	7500	X	6875	-0-	-625	-0-	6875	3			Y	-0-					4
12	7750	X	7230	-0-	-520	-0-	7229	3	1	9	Y	1					5
01	7626	X	6971	-0-	-655	-0-	6971	3			Y	-0-	2	1			3
02	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	3			Y	-0-	2	1			1
03	6293	X	6046	-0-	-247	-0-	6045	3	1	9	Y	1					2
04	6090	X	5763	-0-	-327	-0-	5763	3			Y	-0-	2	1			-0-

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

11	5730	X	5644	-0-	-86	-0-	5643	3	1	9	Y	1					24
12	5921	X	5656	-0-	-265	-0-	5654	3	2	9	Y	2					26
01	5921	X	5483	-0-	-438	-0-	5480	3	3	9	Y	3	14	1			15
02	5307	X	5094	-0-	-213	-0-	5092	3	2	9	Y	2	10	1			7
03	5673	X	4872	-0-	-801	-0-	4871	3	1	9	Y	1					8
04	5490	X	5088	-0-	-402	-0-	5088	3			Y	-0-	7	1			1

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

11	42288	X	42288	-0-	-0-	-0-	42279	3	9	9	N	8	8	8			229
12	41390	X	41390	-0-	-0-	-0-	41388	3	2	9	N	2	186	1			45
01	40051	X	40051	-0-	-0-	-0-	40026	3	25	9	N	23					68
02	35939	X	35939	-0-	-0-	-0-	35913	3	26	9	N	24					92
*03	36249	X	36249	-0-	-0-	-0-	36216	3	33	9	N	30					122
*04	34335	X	34335	-0-	-0-	-0-	34313	3	22	9	N	20					142

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

11	7620	X	7057	-0-	-563	-0-	360	1	6697	3	Y	-0-					-0-
12	7254	X	5243	-0-	-2011	-0-	260	1	4983	3	Y	-0-					-0-
01	8525	X	5720	-0-	-2805	-0-	255	1	5465	3	Y	-0-					-0-
02	7975	X	5220	-0-	-2755	-0-	240	1	4980	3	Y	-0-					-0-
03	8525	X	5862	-0-	-2663	-0-	287	1	5575	3	Y	-0-					-0-
04	7050	X	5067	-0-	-1983	-0-	276	1	4791	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
*04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7071	-0-	-909	-0-	1120	1	5951	2	Y	-0-			-0-
12	8246	X	7242	-0-	-1004	-0-	1141	1	6101	2	Y	-0-			-0-
01	7378	X	7175	-0-	-203	-0-	1130	1	6045	2	Y	-0-			-0-
02	6902	X	6691	-0-	-211	-0-	1093	1	5598	2	Y	-0-			-0-
03	7316	X	7119	-0-	-197	-0-	1139	1	5980	2	Y	-0-			-0-
04	7080	X	6689	-0-	-391	-0-	1163	1	5526	2	Y	-0-			-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

11	6090	X	5706	-0-	-384	-0-	5706	2			N	-0-			-0-
12	5952	X	5770	-0-	-182	-0-	5770	2			N	-0-			-0-
01	8928	X	2625	-0-	-6303	-0-	2625	2			N	-0-			-0-
02	8352	X	3468	-0-	-4884	-0-	3468	2			N	-0-			-0-
03	8928	X	5808	-0-	-3120	-0-	5808	2			N	-0-			-0-
04	5700	X	5282	-0-	-418	-0-	5282	2			N	-0-			-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

11	5040	X	4802	-0-	-238	-0-	766	1	4036	2	Y	-0-			-0-
12	5208	X	4580	-0-	-628	-0-	722	1	3858	2	Y	-0-			-0-
01	5115	X	4561	-0-	-554	-0-	739	1	3822	2	Y	-0-			-0-
02	4785	X	4228	-0-	-557	-0-	692	1	3536	2	Y	-0-			-0-
03	4960	X	4599	-0-	-361	-0-	748	1	3851	2	Y	-0-			-0-
04	4800	X	4131	-0-	-669	-0-	715	1	3416	2	Y	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

11	23910	X	21118	-0-	-2792	-0-	21118	2			N	-0-			-0-
12	25265	X	18532	-0-	-6733	-0-	18532	2			N	-0-			-0-
01	25265	X	15049	-0-	-10216	-0-	15049	2			N	-0-			-0-
02	23635	X	16530	-0-	-7105	-0-	16530	2			N	-0-			-0-
03	21824	X	16312	-0-	-5512	-0-	16312	2			N	-0-			-0-
04	21120	X	13077	-0-	-8043	-0-	13077	2			N	-0-			-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

11	8340	X	6371	-0-	-1969	-0-	6371	2			N	-0-			-0-
12	8618	X	5438	-0-	-3180	-0-	5438	2			N	-0-			-0-
01	7812	X	7344	-0-	-468	-0-	7344	2			N	-0-			-0-
02	6148	X	1948	-0-	-4200	-0-	1948	2			N	-0-			-0-
03	6572	X	5185	-0-	-1387	-0-	5185	2			N	-0-			-0-
04	7110	X	3479	-0-	-3631	-0-	3479	2			N	-0-			-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

11	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	547	1	2909	2	Y	-0-			-0-
12	3627	X	3567	-0-	-60	-0-	560	1	3007	2	Y	-0-			-0-
01	3751	X	3558	-0-	-193	-0-	560	1	2998	2	Y	-0-			-0-
02	3509	X	3225	-0-	-284	-0-	526	1	2699	2	Y	-0-			-0-
03	3751	X	3429	-0-	-322	-0-	545	1	2884	2	Y	-0-			-0-
04	3450	X	3104	-0-	-346	-0-	538	1	2566	2	Y	-0-			-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

11	6930	X	6316	-0-	-614	-0-	994	1	5322	2	Y	-0-			-0-
12	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	1115	1	5969	2	Y	-0-			-0-
01	7068	X	6775	-0-	-293	-0-	1084	1	5691	2	Y	-0-			-0-
02	6612	X	6009	-0-	-603	-0-	973	1	5036	2	Y	-0-			-0-
03	7099	X	6746	-0-	-353	-0-	1079	1	5667	2	Y	-0-			-0-
04	6870	X	6141	-0-	-729	-0-	1045	1	5096	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 B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7364	-0-	-706	-0-	1163	1	6201	2	Y	-0-					-0-
12	8215	X	7721	-0-	-494	-0-	1217	1	6504	2	Y	-0-					-0-
01	7843	X	7780	-0-	-63	-0-	1257	1	6523	2	Y	-0-					-0-
02	7337	X	7099	-0-	-238	-0-	1154	1	5945	2	Y	-0-					-0-
03	7719	X	7577	-0-	-142	-0-	1223	1	6354	2	Y	-0-					-0-
04	7530	X	6654	-0-	-876	-0-	1139	1	5515	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

11	6270	X	5750	-0-	-520	-0-	912	1	4838	2	Y	-0-					-0-
12	6479	X	5901	-0-	-578	-0-	930	1	4971	2	Y	-0-					-0-
01	6479	X	5809	-0-	-670	-0-	915	1	4894	2	Y	-0-					-0-
02	6003	X	5384	-0-	-619	-0-	880	1	4504	2	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5832	-0-	-120	-0-	951	1	4881	2	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5261	-0-	-499	-0-	903	1	4358	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

11	28050	X	27610	-0-	-440	-0-	1172	1	26438	3	Y	-0-	10	1			-0-
12	28768	X	25501	-0-	-3267	-0-	996	1	24505	3	Y	-0-					-0-
01	29328	X	29328	-0-	-0-	-0-	1142	1	28186	3	Y	-0-					-0-
02	26709	X	24654	-0-	-2055	-0-	1023	1	23631	3	Y	-0-					-0-
03	28520	X	25567	-0-	-2953	-0-	1070	1	24497	3	Y	-0-					-0-
04	28380	X	25585	-0-	-2795	-0-	1114	1	24471	3	Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

11	23820	X	20809	-0-	-3011	-0-	883	1	19926	3	Y	-0-					-0-
12	24614	X	19824	-0-	-4790	-0-	775	1	19049	3	Y	-0-					-0-
01	22351	X	21894	-0-	-457	-0-	852	1	21042	3	Y	-0-					-0-
02	20909	X	20285	-0-	-624	-0-	842	1	19443	3	Y	-0-					-0-
03	22351	X	22033	-0-	-318	-0-	923	1	21110	3	Y	-0-					-0-
*04	22659	X	22659	-0-	-0-	-0-	988	1	21671	3	Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

11	24020	X	24020	-0-	-0-	-0-	1020	1	23000	3	Y	-0-					-0-
12	23498	X	22624	-0-	-874	-0-	884	1	21740	3	Y	-0-					-0-
01	27497	X	23597	-0-	-3900	-0-	919	1	22678	3	Y	-0-					-0-
02	25723	X	21720	-0-	-4003	-0-	900	1	20820	3	Y	-0-					-0-
03	27497	X	24744	-0-	-2753	-0-	1036	1	23708	3	Y	-0-					-0-
04	24030	X	21493	-0-	-2537	-0-	926	1	20567	3	Y	-0-					-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

11	41484	X	41484	-0-	-0-	-0-	41484	2			N	-0-					-0-
12	78027	X	36594	-0-	-41433	-0-	36594	2			N	-0-					-0-
01	78027	X	37023	-0-	-41004	-0-	37023	2			N	-0-					-0-
02	72993	X	32489	-0-	-40504	-0-	32489	2			N	-0-					-0-
03	49476	X	28715	-0-	-20761	-0-	28715	2			N	-0-					-0-
04	41490	X	24618	-0-	-16872	-0-	24618	2			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

11	50370	X	34981	-0-	-15389	-0-	34981	3			N	-0-					2
12	47027	X	36877	-0-	-10150	-0-	36877	3			N	-0-					2
01	45260	X	42710	-0-	-2550	-0-	42710	3			N	-0-					2
02	41673	X	39665	-0-	-2008	-0-	39665	3			N	-0-					2
03	40269	X	38032	-0-	-2237	-0-	38032	3			N	-0-					2
04	41340	X	38478	-0-	-2862	-0-	38478	3			N	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	132990	X	59741	-0-	-73249	-0-	59741	3			Y	-0-					-0-
12	137423	X	59279	-0-	-78144	-0-	59279	3			Y	-0-					-0-
01	100998	X	62586	-0-	-38412	-0-	62586	3			Y	-0-					-0-
02	75806	X	60844	-0-	-14962	-0-	60844	3			Y	-0-					-0-
03	63922	X	60599	-0-	-3323	-0-	60599	3			Y	-0-					-0-
*04	61097	X	61097	-0-	-0-	-0-	61097	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

11	54870	X	52352	-0-	-2518	-0-	52352	3			Y	-0-					2
12	56699	X	52860	-0-	-3839	-0-	52860	3			Y	-0-					2
01	55862	X	49246	-0-	-6616	-0-	49246	3			Y	-0-					2
02	52258	X	45147	-0-	-7111	-0-	45147	3			Y	-0-					2
03	54095	X	44756	-0-	-9339	-0-	44756	3			Y	-0-					2
04	52350	X	45039	-0-	-7311	-0-	45039	3			Y	-0-					2

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

11	76620	X	76116	-0-	-504	-0-	76116	3			Y	-0-					2
12	79174	X	75131	-0-	-4043	-0-	75131	3			Y	-0-					2
01	77004	X	71997	-0-	-5007	-0-	71997	3			Y	-0-					2
02	73573	X	66934	-0-	-6639	-0-	66934	3			Y	-0-					2
03	78647	X	65082	-0-	-13565	-0-	65082	3			Y	-0-					2
04	76110	X	65322	-0-	-10788	-0-	65322	3			Y	-0-					2

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

11	84540	X	80421	-0-	-4119	-0-	80421	3			Y	-0-					2
12	87358	X	78183	-0-	-9175	-0-	78183	3			Y	-0-					2
01	85529	X	75471	-0-	-10058	-0-	75471	3			Y	-0-					2
02	80011	X	69604	-0-	-10407	-0-	69604	3			Y	-0-					2
03	83111	X	66992	-0-	-16119	-0-	66992	3			Y	-0-					2
04	80430	X	68720	-0-	-11710	-0-	68720	3			Y	-0-					2

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

11	94560	X	85426	-0-	-9134	-0-	85426	3			Y	-0-					2
12	97712	X	86126	-0-	-11586	-0-	86126	3			Y	-0-					2
01	93620	X	84702	-0-	-8918	-0-	84702	3			Y	-0-					2
02	87580	X	73023	-0-	-14557	-0-	73023	3			Y	-0-					2
03	88288	X	72958	-0-	-15330	-0-	72958	3			Y	-0-					2
04	85440	X	74377	-0-	-11063	-0-	74377	3			Y	-0-					2

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

11	61020	X	29463	-0-	-31557	-0-	29463	3			Y	-0-					-0-
12	46066	X	28450	-0-	-17616	-0-	28450	3			Y	-0-					-0-
01	38626	X	27050	-0-	-11576	-0-	27050	3			Y	-0-					-0-
02	33698	X	24007	-0-	-9691	-0-	24007	3			Y	-0-					-0-
03	33201	X	24109	-0-	-9092	-0-	24109	3			Y	-0-					-0-
04	29460	X	22105	-0-	-7355	-0-	22105	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186930	X	141164	-0-	-45766	-0-	141164	3			N	-0-					-0-
12	175801	X	166025	-0-	-9776	-0-	166025	3			N	-0-					-0-
01	175801	X	155822	-0-	-19979	-0-	155822	3			N	-0-					-0-
02	164459	X	132748	-0-	-31711	-0-	132748	3			N	-0-					-0-
03	165850	X	133837	-0-	-32013	-0-	133837	3			N	-0-					-0-
04	160680	X	124497	-0-	-36183	-0-	124497	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

11	356640	X	275289	-0-	-81351	-0-	275289	3			N	-0-					-0-
12	368528	X	222794	-0-	-145734	-0-	222794	3			N	-0-					-0-
01	343263	X	186567	-0-	-156696	-0-	186567	3			N	-0-					-0-
02	321117	X	154251	-0-	-166866	-0-	154251	3			N	-0-					-0-
03	306435	X	178395	-0-	-128040	-0-	178395	3			N	-0-					-0-
04	275280	X	192128	-0-	-83152	-0-	192128	3			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

11	129540	X	82783	-0-	-46757	-0-	82783	3			N	-0-					-0-
12	133858	X	80645	-0-	-53213	-0-	80645	3			N	-0-					-0-
01	101928	X	73038	-0-	-28890	-0-	73038	3			N	-0-					-0-
02	95352	X	68711	-0-	-26641	-0-	68711	3			N	-0-					-0-
03	87699	X	69158	-0-	-18541	-0-	69158	3			N	-0-					-0-
04	82770	X	63938	-0-	-18832	-0-	63938	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

11	216990	X	182356	-0-	-34634	-0-	182356	2			Y	-0-					-0-
12	217372	X	174520	-0-	-42852	-0-	174520	2			Y	-0-					-0-
01	210087	X	160049	-0-	-50038	-0-	160049	2			Y	-0-					-0-
02	184121	X	143576	-0-	-40545	-0-	143576	2			Y	-0-					-0-
03	196819	X	142764	-0-	-54055	-0-	142764	2			Y	-0-					-0-
04	182370	X	124134	-0-	-58236	-0-	124134	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

11	265710	X	187389	-0-	-78321	-0-	187389	2			Y	-0-					-0-
12	268956	X	177247	-0-	-91709	-0-	177247	2			Y	-0-					-0-
01	245148	X	181576	-0-	-63572	-0-	181576	2			Y	-0-					-0-
02	183367	X	158479	-0-	-24888	-0-	158479	2			Y	-0-					-0-
03	193626	X	152929	-0-	-40697	-0-	152929	2			Y	-0-					-0-
04	187380	X	125059	-0-	-62321	-0-	125059	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

11	393480	X	279001	-0-	-114479	-0-	279001	2			Y	-0-					-0-
12	393328	X	271416	-0-	-121912	-0-	271416	2			Y	-0-					-0-
01	371597	X	245038	-0-	-126559	-0-	245038	2			Y	-0-					-0-
02	324191	X	213542	-0-	-110649	-0-	213542	2			Y	-0-					-0-
03	292268	X	214537	-0-	-77731	-0-	214537	2			Y	-0-					-0-
04	279000	X	189273	-0-	-89727	-0-	189273	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271890	X	217093	-0-	-54797	-0-	217093	2			Y	-0-					-0-
12	268956	X	220241	-0-	-48715	-0-	220241	2			Y	-0-					-0-
01	250573	X	189760	-0-	-60813	-0-	189760	2			Y	-0-					-0-
02	218892	X	165166	-0-	-53726	-0-	165166	2			Y	-0-					-0-
03	224316	X	157964	-0-	-66352	-0-	157964	2			Y	-0-					-0-
04	217080	X	134465	-0-	-82615	-0-	134465	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

11	470060	X	470060	-0-	-0-	-0-	470060	2			Y	-0-					-0-
12	231539	X	180836	-0-	-50703	-0-	180836	2			Y	-0-					-0-
01	342705	X	169143	-0-	-173562	-0-	169143	2			Y	-0-					-0-
02	386860	X	150008	-0-	-236852	-0-	150008	2			Y	-0-					-0-
03	413540	X	153344	-0-	-260196	-0-	153344	2			Y	-0-					-0-
04	400200	X	150433	-0-	-249767	-0-	150433	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

11	170790	X	127142	-0-	-43648	-0-	127142	3			N	-0-					-0-
12	157418	X	122831	-0-	-34587	-0-	122831	3			N	-0-					-0-
01	147467	X	113484	-0-	-33983	-0-	113484	3			N	-0-					-0-
02	137953	X	98117	-0-	-39836	-0-	98117	3			N	-0-					-0-
03	141360	X	96216	-0-	-45144	-0-	96216	3			N	-0-					-0-
04	127140	X	83314	-0-	-43826	-0-	83314	3			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

11	39330	X	35532	-0-	-3798	-0-	35521	3	11	9	N	10					173
12	40424	X	34931	-0-	-5493	-0-	34731	3	200	9	N	182					355
01	39835	X	34264	-0-	-5571	-0-	34264	3			N	-0-					355
02	37265	X	28982	-0-	-8283	-0-	28927	3	55	9	N	50					405
03	55042	X	55042	-0-	-0-	-0-	55024	3	18	9	N	16					421
04	35520	X	34348	-0-	-1172	-0-	34348	3			N	-0-	81	5			340

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

11	217530	X	188990	-0-	-28540	-0-	188990	3			N	-0-					-0-
12	221650	X	182198	-0-	-39452	-0-	182198	3			N	-0-					-0-
01	201097	X	175455	-0-	-25642	-0-	175455	3			N	-0-					-0-
02	188123	X	159024	-0-	-29099	-0-	159024	3			N	-0-					-0-
03	201097	X	162576	-0-	-38521	-0-	162576	3			N	-0-					-0-
04	189000	X	150244	-0-	-38756	-0-	150244	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

11	565904	X	565904	-0-	-0-	-0-	565904	2			N	-0-					-0-
12	564994	X	564994	-0-	-0-	-0-	564994	2			N	-0-					-0-
01	506860	X	506860	-0-	-0-	-0-	506860	2			N	-0-					-0-
02	477514	X	477514	-0-	-0-	-0-	477514	2			N	-0-					-0-
03	491117	X	491117	-0-	-0-	-0-	491117	2			N	-0-					-0-
*04	410384	X	410384	-0-	-0-	-0-	410384	2			N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

11	168210	X	92934	-0-	-75276	-0-	92934	2			N	-0-					-0-
12	149544	X	84584	-0-	-64960	-0-	84584	2			N	-0-					-0-
01	130138	X	76542	-0-	-53596	-0-	76542	2			N	-0-					-0-
02	102080	X	66690	-0-	-35390	-0-	66690	2			N	-0-					-0-
03	101091	X	66166	-0-	-34925	-0-	66166	2			N	-0-					-0-
04	92940	X	63743	-0-	-29197	-0-	63743	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

11	229260 X	176334	-0-	-52926	-0-	176334	2		N	-0-			-0-
12	217682 X	173956	-0-	-43726	-0-	173956	2		N	-0-			-0-
01	202926 X	164528	-0-	-38398	-0-	164528	2		N	-0-			-0-
02	183425 X	143242	-0-	-40183	-0-	143242	2		N	-0-			-0-
03	189503 X	152061	-0-	-37442	-0-	152061	2		N	-0-			-0-
04	176340 X	128189	-0-	-48151	-0-	128189	2		N	-0-			-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

11	467423 X	467423	-0-	-0-	-0-	467423	2		N	-0-			-0-
12	390071 X	390071	-0-	-0-	-0-	390071	2		N	-0-			-0-
01	279684 X	279684	-0-	-0-	-0-	279684	2		N	-0-			-0-
02	318822 X	318822	-0-	-0-	-0-	318822	2		N	-0-			-0-
03	341396 X	341396	-0-	-0-	-0-	341396	2		N	-0-			-0-
*04	295265 X	295265	-0-	-0-	-0-	295265	2		N	-0-			-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

11	135170 X	135170	-0-	-0-	-0-	135170	2		N	-0-			-0-
12	135520 X	135520	-0-	-0-	-0-	135520	2		N	-0-			-0-
01	119930 X	119930	-0-	-0-	-0-	119930	2		N	-0-			-0-
02	94817 X	94817	-0-	-0-	-0-	94817	2		N	-0-			-0-
03	108479 X	108479	-0-	-0-	-0-	108479	2		N	-0-			-0-
*04	77898 X	77898	-0-	-0-	-0-	77898	2		N	-0-			-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

11	258090 X	194341	-0-	-63749	-0-	194341	2		N	-0-			-0-
12	245396 X	187491	-0-	-57905	-0-	187491	2		N	-0-			-0-
01	227478 X	177066	-0-	-50412	-0-	177066	2		N	-0-			-0-
02	195228 X	156695	-0-	-38533	-0-	156695	2		N	-0-			-0-
03	208692 X	157030	-0-	-51662	-0-	157030	2		N	-0-			-0-
04	194340 X	144583	-0-	-49757	-0-	144583	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208470	X	56958	-0-	-151512	-0-	56958	2			N	-0-					-0-
12	186899	X	7	-0-	-186892	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	173507	X	-0-	-0-	-173507	-0-					N	-0-					-0-
02	161443	X	-0-	-0-	-161443	-0-					N	-0-					-0-
03	161572	X	-0-	-0-	-161572	-0-					N	-0-					-0-
04	56970	X	-0-	-0-	-56970	-0-					N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	557713	X	557713	-0-	-0-	-0-	557713	2			N	-0-					-0-
12	447807	X	447807	-0-	-0-	-0-	447807	2			N	-0-					-0-
01	543549	X	543549	-0-	-0-	-0-	543549	2			N	-0-					-0-
02	527074	X	527074	-0-	-0-	-0-	527074	2			N	-0-					-0-
03	525531	X	525531	-0-	-0-	-0-	525531	2			N	-0-					-0-
*04	482670	X	482670	-0-	-0-	-0-	482670	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	364434	X	364434	-0-	-0-	-0-	364434	2			N	-0-					-0-
12	368837	X	368837	-0-	-0-	-0-	368837	2			N	-0-					-0-
01	505018	X	505018	-0-	-0-	-0-	505018	2			N	-0-					-0-
02	408430	X	408430	-0-	-0-	-0-	408430	2			N	-0-					-0-
03	402097	X	402097	-0-	-0-	-0-	402097	2			N	-0-					-0-
*04	355902	X	355902	-0-	-0-	-0-	355902	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

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

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	298770	X	242050	-0-	-56720	-0-	242050	2			N	-0-					-0-
12	312676	X	312676	-0-	-0-	-0-	312676	2			N	-0-					-0-
01	358747	X	358747	-0-	-0-	-0-	358747	2			N	-0-					-0-
02	479061	X	479061	-0-	-0-	-0-	479061	2			N	-0-					-0-
03	608179	X	608179	-0-	-0-	-0-	608179	2			N	-0-					-0-
*04	572501	X	572501	-0-	-0-	-0-	572501	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	468442	X	468442	-0-	-0-	-0-	468442	2			N	-0-					-0-
12	479174	X	479174	-0-	-0-	-0-	479174	2			N	-0-					-0-
01	462012	X	462012	-0-	-0-	-0-	462012	2			N	-0-					-0-
02	452241	X	452241	-0-	-0-	-0-	452241	2			N	-0-					-0-
03	449964	X	449964	-0-	-0-	-0-	449964	2			N	-0-					-0-
*04	443729	X	443729	-0-	-0-	-0-	443729	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-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-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261990	X	255569	-0-	-6421	-0-	255569	2			N	-0-					-0-
12	276334	X	276334	-0-	-0-	-0-	276334	2			N	-0-					-0-
01	270723	X	177259	-0-	-93464	-0-	177259	2			N	-0-					-0-
02	253257	X	197686	-0-	-55571	-0-	197686	2			N	-0-					-0-
03	270723	X	189151	-0-	-81572	-0-	189151	2			N	-0-					-0-
04	261990	X	173212	-0-	-88778	-0-	173212	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

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

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500

11	411964	X	411964	-0-	-0-	-0-	411964	2			N	-0-					-0-
12	437886	X	437886	-0-	-0-	-0-	437886	2			N	-0-					-0-
01	441295	X	441295	-0-	-0-	-0-	441295	2			N	-0-					-0-
02	426654	X	426654	-0-	-0-	-0-	426654	2			N	-0-					-0-
03	434107	X	434107	-0-	-0-	-0-	434107	2			N	-0-					-0-
*04	401706	X	401706	-0-	-0-	-0-	401706	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

11	258540	X	168552	-0-	-89988	-0-	168552	2			N	-0-					-0-
12	267158	X	193825	-0-	-73333	-0-	193825	2			N	-0-					-0-
01	267158	X	199971	-0-	-67187	-0-	199971	2			N	-0-					-0-
02	195439	X	195439	-0-	-0-	-0-	195439	2			N	-0-					-0-
03	213311	X	213311	-0-	-0-	-0-	213311	2			N	-0-					-0-
*04	217548	X	217548	-0-	-0-	-0-	217548	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015

11	249840	X	164160	-0-	-85680	-0-	164160	2			N	-0-					-0-
12	258168	X	187572	-0-	-70596	-0-	187572	2			N	-0-					-0-
01	284851	X	284851	-0-	-0-	-0-	284851	2			N	-0-					-0-
02	391892	X	391892	-0-	-0-	-0-	391892	2			N	-0-					-0-
03	230538	X	230538	-0-	-0-	-0-	230538	2			N	-0-					-0-
04	249840	X	155519	-0-	-94321	-0-	155519	2			N	-0-					-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

11	466316	X	466316	-0-	-0-	-0-	466316	2			N	-0-					-0-
12	468154	X	468154	-0-	-0-	-0-	468154	2			N	-0-					-0-
01	449536	X	449536	-0-	-0-	-0-	449536	2			N	-0-					-0-
02	414499	X	414499	-0-	-0-	-0-	414499	2			N	-0-					-0-
03	418316	X	418316	-0-	-0-	-0-	418316	2			N	-0-					-0-
*04	388013	X	388013	-0-	-0-	-0-	388013	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323141	X	323141	-0-	-0-	-0-	323141	2			N	-0-					-0-
12	359268	X	359268	-0-	-0-	-0-	359268	2			N	-0-					-0-
01	340106	X	340106	-0-	-0-	-0-	340106	2			N	-0-					-0-
02	283656	X	283656	-0-	-0-	-0-	283656	2			N	-0-					-0-
03	294624	X	252732	-0-	-41892	-0-	252732	2			N	-0-					-0-
04	285120	X	205650	-0-	-79470	-0-	205650	2			N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	812145	X	812145	-0-	-0-	-0-	812145	2			N	-0-					-0-
12	794155	X	794155	-0-	-0-	-0-	794155	2			N	-0-					-0-
01	661791	X	661791	-0-	-0-	-0-	661791	2			N	-0-					-0-
02	578124	X	578124	-0-	-0-	-0-	578124	2			N	-0-					-0-
03	553662	X	553662	-0-	-0-	-0-	553662	2			N	-0-					-0-
*04	474122	X	474122	-0-	-0-	-0-	474122	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	872607	X	872607	-0-	-0-	-0-	872607	2			N	-0-					-0-
12	888101	X	888101	-0-	-0-	-0-	888101	2			N	-0-					-0-
01	724040	X	724040	-0-	-0-	-0-	724040	2			N	-0-					-0-
02	613326	X	613326	-0-	-0-	-0-	613326	2			N	-0-					-0-
03	580233	X	580233	-0-	-0-	-0-	580233	2			N	-0-					-0-
*04	467232	X	467232	-0-	-0-	-0-	467232	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-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-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-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-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	481651	X	481651	-0-	-0-	-0-	481651	2			N	-0-					-0-
12	492036	X	492036	-0-	-0-	-0-	492036	2			N	-0-					-0-
01	492135	X	492135	-0-	-0-	-0-	492135	2			N	-0-					-0-
02	902758	X	902758	-0-	-0-	-0-	902758	2			N	-0-					-0-
03	1133080	X	1133080	-0-	-0-	-0-	1133080	2			N	-0-					-0-
*04	1046003	X	1046003	-0-	-0-	-0-	1046003	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	964919	X	964919	-0-	-0-	-0-	964919	2			N	-0-					-0-
12	811043	X	811043	-0-	-0-	-0-	811043	2			N	-0-					-0-
01	763166	X	763166	-0-	-0-	-0-	763166	2			N	-0-					-0-
02	1051658	X	1051658	-0-	-0-	-0-	1051658	2			N	-0-					-0-
03	1105385	X	1105385	-0-	-0-	-0-	1105385	2			N	-0-					-0-
*04	849466	X	849466	-0-	-0-	-0-	849466	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	579178	X	579178	-0-	-0-	-0-	579178	2			N	-0-					-0-
12	561949	X	561949	-0-	-0-	-0-	561949	2			N	-0-					-0-
01	571887	X	571887	-0-	-0-	-0-	571887	2			N	-0-					-0-
02	530151	X	530151	-0-	-0-	-0-	530151	2			N	-0-					-0-
03	574593	X	574593	-0-	-0-	-0-	574593	2			N	-0-					-0-
*04	504384	X	504384	-0-	-0-	-0-	504384	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-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-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287352 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 15219 PERF.15728 - 23913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	472140					N	-0-					-0-
12	588279	X	116139	-0-	-472140	-0-	116139	2			N	-0-					-0-
01	439016	X	439016	-0-	-0-	-0-	439016	2			N	-0-					-0-
02	357744	X	325071	-0-	-32673	-0-	325071	2			N	-0-					-0-
03	382416	X	179857	-0-	-202559	-0-	179857	2			N	-0-					-0-
*04	420923	X	420923	-0-	-0-	-0-	420923	2			N	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404342	X	404342	-0-	-0-	-0-	404342	3			N	-0-					-0-
12	381711	X	381711	-0-	-0-	-0-	381711	3			N	-0-					-0-
01	354323	X	354323	-0-	-0-	-0-	354323	3			N	-0-					-0-
02	313712	X	313712	-0-	-0-	-0-	313712	3			N	-0-					-0-
03	325469	X	306309	-0-	-19160	-0-	306309	3			N	-0-					-0-
04	314970	X	274171	-0-	-40799	-0-	274171	3			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696699	X	696699	-0-	-0-	-0-	696699	2			N	-0-					-0-
12	713320	X	713320	-0-	-0-	-0-	713320	2			N	-0-					-0-
01	692937	X	692937	-0-	-0-	-0-	692937	2			N	-0-					-0-
02	594384	X	594384	-0-	-0-	-0-	594384	2			N	-0-					-0-
03	569221	X	569221	-0-	-0-	-0-	569221	2			N	-0-					-0-
*04	505840	X	505840	-0-	-0-	-0-	505840	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		1137470	-0-	1137470	3060323	1137470	2			N	-0-					-0-
*06	4174809	X	1114486	-0-	-3060323	-0-	1114486	2			N	-0-					-0-
*07	1129147	X	1129147	-0-	-0-	-0-	1129147	2			N	-0-					-0-
*08	1154168	X	1154168	-0-	-0-	-0-	1154168	2			N	-0-					-0-
*09	1138954	X	1138954	-0-	-0-	-0-	1138954	2			N	-0-					-0-
*10	1098846	X	1098846	-0-	-0-	-0-	1098846	2			N	-0-					-0-
*11	1104731	X	1104731	-0-	-0-	-0-	1104731	2			N	-0-					-0-
*12	632649	X	632649	-0-	-0-	-0-	632649	2			N	-0-					-0-
*01	1096530	X	1096530	-0-	-0-	-0-	1096530	2			N	-0-					-0-
*02	957060	X	957060	-0-	-0-	-0-	957060	2			N	-0-					-0-
*03	938017	X	938017	-0-	-0-	-0-	938017	2			N	-0-					-0-
*04	811339	X	811339	-0-	-0-	-0-	811339	2			N	-0-					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428

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

KOALA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288145 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 1371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VULCANODON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288170 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 4317 PERF. N/A

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

TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527098	X	527098	-0-	-0-	-0-	527098	2			N	-0-					-0-
12	688123	X	688123	-0-	-0-	-0-	688123	2			N	-0-					-0-
01	683308	X	683308	-0-	-0-	-0-	683308	2			N	-0-					-0-
02	500350	X	500350	-0-	-0-	-0-	500350	2			N	-0-					-0-
03	600108	X	600108	-0-	-0-	-0-	600108	2			N	-0-					-0-
*04	583599	X	583599	-0-	-0-	-0-	583599	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	515356	X	515356	-0-	-0-	-0-	515356	2			N	-0-					-0-
12	522852	X	522852	-0-	-0-	-0-	522852	2			N	-0-					-0-
01	511052	X	511052	-0-	-0-	-0-	511052	2			N	-0-					-0-
02	501339	X	501339	-0-	-0-	-0-	501339	2			N	-0-					-0-
03	518293	X	518293	-0-	-0-	-0-	518293	2			N	-0-					-0-
*04	433728	X	433728	-0-	-0-	-0-	433728	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764

11	490455	X	490455	-0-	-0-	-0-	490455	2			N	-0-					-0-
12	515853	X	515853	-0-	-0-	-0-	515853	2			N	-0-					-0-
01	521048	X	521048	-0-	-0-	-0-	521048	2			N	-0-					-0-
02	479172	X	479172	-0-	-0-	-0-	479172	2			N	-0-					-0-
03	468460	X	468460	-0-	-0-	-0-	468460	2			N	-0-					-0-
*04	376883	X	376883	-0-	-0-	-0-	376883	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941

*06	0		234263	-0-	234263	234263	234263	2			N	-0-					-0-
*07	0		884783	-0-	884783	1119046	884783	2			N	-0-					-0-
*08	0		1017317	-0-	1017317	2136363	1017317	2			N	-0-					-0-
*09	2873432	X	737069	-0-	-2136363	-0-	737069	2			N	-0-					-0-
*10	803156	X	803156	-0-	-0-	-0-	803156	2			N	-0-					-0-
*11	734468	X	734468	-0-	-0-	-0-	734468	2			N	-0-					-0-
*12	395423	X	395423	-0-	-0-	-0-	395423	2			N	-0-					-0-
*01	1077044	X	1077044	-0-	-0-	-0-	1077044	2			N	-0-					-0-
*02	1211731	X	1211731	-0-	-0-	-0-	1211731	2			N	-0-					-0-
*03	1154399	X	1154399	-0-	-0-	-0-	1154399	2			N	-0-					-0-
*04	884928	X	884928	-0-	-0-	-0-	884928	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402

11	435198	X	288644	-0-	-146554	-0-	288644	2			N	-0-					-0-
12	616432	X	616432	-0-	-0-	-0-	616432	2			N	-0-					-0-
01	631739	X	631739	-0-	-0-	-0-	631739	2			N	-0-					-0-
02	589500	X	589500	-0-	-0-	-0-	589500	2			N	-0-					-0-
03	594475	X	594475	-0-	-0-	-0-	594475	2			N	-0-					-0-
*04	514991	X	514991	-0-	-0-	-0-	514991	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3HB RRCID -> 288540 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15284 PERF.15675 - 22820

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288578 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13681 - 22692

11	0		147763	-0-	147763	147763	147763	2			N	-0-					-0-
12	0		617341	-0-	617341	765104	617341	2			N	-0-					-0-
01	1377064	X	611960	-0-	-765104	-0-	611960	2			N	-0-					-0-
02	601555	X	601555	-0-	-0-	-0-	601555	2			N	-0-					-0-
03	606624	X	606624	-0-	-0-	-0-	606624	2			N	-0-					-0-
04	465120	X	460628	-0-	-4492	-0-	460628	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	40032	X	-0-	-0-	-40032	-0-					N	-0-					-0-
02	193488	X	-0-	-0-	-193488	-0-					N	-0-					-0-
03	206832	X	-0-	-0-	-206832	-0-					N	-0-					-0-
04	200160	X	-0-	-0-	-200160	-0-					N	-0-					-0-

EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		148123	-0-	148123	148123	148123	2			N	-0-					-0-
12	0		609088	-0-	609088	757211	609088	2			N	-0-					-0-
01	0		611737	-0-	611737	1368948	611737	2			N	-0-					-0-
*02	1960565	X	591617	-0-	-1368948	-0-	591617	2			N	-0-					-0-
*03	596535	X	596535	-0-	-0-	-0-	596535	2			N	-0-					-0-
04	497520	X	466378	-0-	-31142	-0-	466378	2			N	-0-					-0-

ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		455342	-0-	455342	455342	455342	2			N	-0-					-0-
02	0		564071	-0-	564071	1019413	564071	2			N	-0-					-0-
03	0	W	462455	-0-	462455	1481868	462455	2			N	-0-					-0-
04	0	W	393283	-0-	393283	1875151	393283	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	154080	X	NO RPT	-0-	-154080	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRG LONE STAR LTD. 090870
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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					10
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					10
01	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					10
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					10
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					10
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	131	-0-	-6439	-0-	131	2			N	-0-					11
12	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					11
01	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					11
02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					11
03	7843	X	3594	-0-	-4249	-0-	3594	2			N	-0-					11
04	7590	X	6933	-0-	-657	-0-	6933	2			N	-0-					11

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	360	-0-	-960	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	1364	X	513	-0-	-851	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	484	-0-	-328	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4862	-0-	-748	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4220	-0-	-585	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4630	-0-	-51	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4437	-0-	-261	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4422	-0-	-600	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4130	-0-	-730	-0-	4130	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
11	3330	X	1124	-0-	-2206	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	484	-0-	-2802	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	53	-0-	-3047	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	2320	X	67	-0-	-2253	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	151	-0-	-996	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					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
11	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
12	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
01	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
02	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*04	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	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
11	3330	X	3250	-0-	-80	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3075	-0-	-366	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	2149	-0-	-1128	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	1613	-0-	-1890	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2891	-0-	-349	-0-	2891	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
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
*04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	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
11	7230	X	6713	-0-	-517	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	7031	-0-	-378	-0-	7031	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6556	-0-	-822	-0-	6556	3			N	-0-					-0-
02	6757	X	5896	-0-	-861	-0-	5896	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	6459	-0-	-671	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	6603	-0-	-207	-0-	6603	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
11	8160	X	7266	-0-	-894	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7335	-0-	-632	-0-	7335	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	7178	-0-	-789	-0-	7178	3			N	-0-					-0-
02	7337	X	6803	-0-	-534	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	5574	-0-	-2269	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
*04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	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
11	9270	X	7357	-0-	-1913	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
12	9579	X	7549	-0-	-2030	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
01	7874	X	7275	-0-	-599	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
02	7366	X	6800	-0-	-566	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	7125	-0-	-749	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6994	-0-	-356	-0-	6994	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
11	4860	X	3961	-0-	-899	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	3686	-0-	-1460	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	3948	-0-	-1198	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
02	4814	X	3568	-0-	-1246	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	3808	-0-	-842	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3626	-0-	-334	-0-	3626	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

11	6270	X	5607	-0-	-663	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6213	-0-	-266	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	5971	-0-	-570	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
02	6119	X	5216	-0-	-903	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	4541	-0-	-2000	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	4456	-0-	-1544	-0-	4456	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

11	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	3			N	-0-					-0-
12	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	3			N	-0-					-0-
01	10602	X	9394	-0-	-1208	-0-	9394	3			N	-0-					-0-
02	9918	X	8562	-0-	-1356	-0-	8562	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	8868	-0-	-1734	-0-	8868	3			N	-0-					-0-
04	9960	X	8432	-0-	-1528	-0-	8432	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	3			N	-0-					-0-
12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	5944	-0-	-783	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
02	6293	X	6102	-0-	-191	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	5520	-0-	-1207	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	4560	-0-	-1950	-0-	4560	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

11	3840	X	61	-0-	-3779	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	913	-0-	-4698	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	3816	-0-	-1795	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	7	-0-	-5242	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
*04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

11	7470	X	5532	-0-	-1938	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	2680	-0-	-5039	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	2562	-0-	-5157	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
02	7221	X	328	-0-	-6893	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	4255	-0-	-3464	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
*04	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	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
11	5850	X	4724	-0-	-1126	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	4822	-0-	-1037	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5045	-0-	-814	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
02	5191	X	5092	-0-	-99	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4524	-0-	-366	-0-	4524	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

11	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
12	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	7199	-0-	-55	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
02	7163	X	6667	-0-	-496	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	6517	-0-	-1140	-0-	6517	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	6238	-0-	-1172	-0-	6238	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

11	10380	X	2379	-0-	-8001	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
01	10726	X	232	-0-	-10494	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	6641	X	6	-0-	-6635	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	2025	-0-	-2966	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
*04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

11	11310	X	7501	-0-	-3809	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
12	11687	X	4713	-0-	-6974	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
01	11687	X	4895	-0-	-6792	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
02	10933	X	3251	-0-	-7682	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
03	11687	X	3980	-0-	-7707	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	2424	-0-	-5076	-0-	2424	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

11	5700	X	5079	-0-	-621	-0-	5079	3			Y	-0-					-0-
12	5890	X	4977	-0-	-913	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-
01	5704	X	5064	-0-	-640	-0-	5064	3			Y	-0-					-0-
02	5046	X	4628	-0-	-418	-0-	4628	3			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4864	-0-	-375	-0-	4864	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4654	-0-	-416	-0-	4654	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

11	4170	X	3474	-0-	-696	-0-	3474	3			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3504	-0-	-805	-0-	3504	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3430	-0-	-476	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3583	-0-	-13	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
*04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

11	9780	X	8732	-0-	-1048	-0-	8732	3			N	-0-					-0-
12	10106	X	8598	-0-	-1508	-0-	8598	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	8192	-0-	-1914	-0-	8192	3			N	-0-					-0-
02	9396	X	7636	-0-	-1760	-0-	7636	3			N	-0-					-0-
03	9517	X	8018	-0-	-1499	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	7519	-0-	-1211	-0-	7519	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
11	5520	X	5045	-0-	-475	-0-	5045	3			Y	-0-					-0-
12	5456	X	5042	-0-	-414	-0-	5042	3			Y	-0-					-0-
01	5301	X	4938	-0-	-363	-0-	4938	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4221	-0-	-651	-0-	4221	3			Y	-0-					-0-
03	5208	X	3835	-0-	-1373	-0-	3835	3			Y	-0-					-0-
04	5040	X	3952	-0-	-1088	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 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
11	4800	X	3380	-0-	-1420	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4429	-0-	-469	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	3751	-0-	-686	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4260	-0-	-731	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4144	-0-	-686	-0-	4144	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6810	X	5995	-0-	-815	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	5951	-0-	-900	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	5889	-0-	-869	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
02	6206	X	5332	-0-	-874	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5487	-0-	-775	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5385	-0-	-615	-0-	5385	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 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
11	13260	X	3476	-0-	-9784	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
12	13640	X	1509	-0-	-12131	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
01	13051	X	1777	-0-	-11274	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
02	12209	X	4497	-0-	-7712	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	2802	-0-	-1786	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
*04	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	3			N	-0-					-0-
12	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	7808	-0-	-624	-0-	7808	3			N	-0-					-0-
02	7975	X	6474	-0-	-1501	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	6642	-0-	-1883	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	6077	-0-	-2173	-0-	6077	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3566	-0-	-904	-0-	3566	3			Y	-0-					-0-
12	4495	X	3551	-0-	-944	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3505	-0-	-432	-0-	3505	3			Y	-0-					-0-
02	3625	X	3451	-0-	-174	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	3695	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3470	-0-	-100	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	6501	-0-	-1209	-0-	6501	3			Y	-0-					-0-
12	7967	X	6530	-0-	-1437	-0-	6530	3			Y	-0-					-0-
01	7750	X	6119	-0-	-1631	-0-	6119	3			Y	-0-					-0-
02	6728	X	3236	-0-	-3492	-0-	3236	3			Y	-0-					-0-
03	6882	X	3426	-0-	-3456	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
*04	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	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
11	9420	X	8255	-0-	-1165	-0-	8255	3			Y	-0-					-0-
12	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	3			Y	-0-					-0-
01	9827	X	7715	-0-	-2112	-0-	7715	3			Y	-0-					-0-
02	9193	X	7258	-0-	-1935	-0-	7258	3			Y	-0-					-0-
03	9827	X	7234	-0-	-2593	-0-	7234	3			Y	-0-					-0-
04	8250	X	6665	-0-	-1585	-0-	6665	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

11	4560	X	3969	-0-	-591	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
12	4681	X	3963	-0-	-718	-0-	3963	3			Y	-0-					-0-
01	4278	X	4048	-0-	-230	-0-	4048	3			Y	-0-					-0-
02	4002	X	3494	-0-	-508	-0-	3494	3			Y	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3955	-0-	-5	-0-	3955	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

11	2580	X	2262	-0-	-318	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2452	-0-	-214	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
02	2320	X	2141	-0-	-179	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2317	-0-	-233	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

11	7110	X	5194	-0-	-1916	-0-	5194	3			Y	-0-					-0-
12	7347	X	7138	-0-	-209	-0-	7138	3			Y	-0-					-0-
01	7316	X	6831	-0-	-485	-0-	6831	3			Y	-0-					-0-
02	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			Y	-0-					-0-
03	7130	X	7043	-0-	-87	-0-	7043	3			Y	-0-					-0-
04	6900	X	6556	-0-	-344	-0-	6556	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

11	9780	X	8753	-0-	-1027	-0-	8753	3			Y	-0-					-0-
12	9734	X	8870	-0-	-864	-0-	8870	3			Y	-0-					-0-
01	9579	X	8831	-0-	-748	-0-	8831	3			Y	-0-					-0-
02	8642	X	8385	-0-	-257	-0-	8385	3			Y	-0-					-0-
03	9083	X	8173	-0-	-910	-0-	8173	3			Y	-0-					-0-
*04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

11	7530	X	6098	-0-	-1432	-0-	6098	3			Y	-0-					-0-
12	7781	X	6065	-0-	-1716	-0-	6065	3			Y	-0-					-0-
01	7781	X	5943	-0-	-1838	-0-	5943	3			Y	-0-					-0-
02	6148	X	5573	-0-	-575	-0-	5573	3			Y	-0-					-0-
03	6324	X	5759	-0-	-565	-0-	5759	3			Y	-0-					-0-
04	6090	X	5452	-0-	-638	-0-	5452	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

11	5460	X	5255	-0-	-205	-0-	5255	3			Y	-0-					-0-
12	6014	X	5964	-0-	-50	-0-	5964	3			Y	-0-					-0-
01	6014	X	5866	-0-	-148	-0-	5866	3			Y	-0-					-0-
02	5626	X	5056	-0-	-570	-0-	5056	3			Y	-0-					-0-
03	5952	X	5428	-0-	-524	-0-	5428	3			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5102	-0-	-658	-0-	5102	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
11	5460	X	4564	-0-	-896	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	4634	-0-	-977	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4647	-0-	-871	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
02	5046	X	3954	-0-	-1092	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4243	-0-	-624	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4130	-0-	-430	-0-	4130	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	5629	-0-	-1481	-0-	5629	3			Y	-0-					-0-
12	7347	X	5492	-0-	-1855	-0-	5492	3			Y	-0-					-0-
01	6541	X	2797	-0-	-3744	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
02	6032	X	4310	-0-	-1722	-0-	4310	3			Y	-0-					-0-
03	6231	X	1278	-0-	-4953	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	3469	-0-	-2171	-0-	3469	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			Y	-0-					-0-
12	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	3			Y	-0-					-0-
01	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			Y	-0-					-0-
02	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			Y	-0-					-0-
03	6727	X	6208	-0-	-519	-0-	6208	3			Y	-0-					-0-
*04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8183	-0-	-997	-0-	8183	3			Y	-0-					-0-
12	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	3			Y	-0-					-0-
01	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	3			Y	-0-					-0-
02	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	3			Y	-0-					-0-
03	8835	X	8339	-0-	-496	-0-	8339	3			Y	-0-					-0-
04	8550	X	7913	-0-	-637	-0-	7913	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2867	-0-	-103	-0-	2867	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	2866	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2801	-0-	-268	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
02	2842	X	2596	-0-	-246	-0-	2596	3			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2545	-0-	-493	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2513	-0-	-367	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	9201	-0-	-339	-0-	9201	3			Y	-0-					-0-
12	9858	X	9384	-0-	-474	-0-	9384	3			Y	-0-					-0-
01	9858	X	9225	-0-	-633	-0-	9225	3			Y	-0-					-0-
02	9135	X	8304	-0-	-831	-0-	8304	3			Y	-0-					-0-
03	9765	X	8454	-0-	-1311	-0-	8454	3			Y	-0-					-0-
04	9210	X	8148	-0-	-1062	-0-	8148	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7779	-0-	-381	-0-	7779	3			Y	-0-					-0-
12	8432	X	7691	-0-	-741	-0-	7691	3			Y	-0-					-0-
01	8432	X	7489	-0-	-943	-0-	7489	3			Y	-0-					-0-
02	7743	X	7079	-0-	-664	-0-	7079	3			Y	-0-					-0-
03	8246	X	7200	-0-	-1046	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
04	7770	X	7100	-0-	-670	-0-	7100	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
11	3810	X	3530	-0-	-280	-0-	3530	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3581	-0-	-356	-0-	3581	3			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3480	-0-	-333	-0-	3480	3			Y	-0-					-0-
02	3422	X	3028	-0-	-394	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3330	-0-	-328	-0-	3330	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3104	-0-	-436	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

11	13170	X	11038	-0-	-2132	-0-	11038	3			Y	-0-					-0-
12	12431	X	11387	-0-	-1044	-0-	11387	3			Y	-0-					-0-
01	12121	X	11164	-0-	-957	-0-	11164	3			Y	-0-					-0-
02	11165	X	10371	-0-	-794	-0-	10371	3			Y	-0-					-0-
03	11656	X	11041	-0-	-615	-0-	11041	3			Y	-0-					-0-
04	11040	X	10512	-0-	-528	-0-	10512	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

11	6630	X	5794	-0-	-836	-0-	5794	3			Y	-0-					-0-
12	6758	X	6038	-0-	-720	-0-	6038	3			Y	-0-					-0-
01	6758	X	5762	-0-	-996	-0-	5762	3			Y	-0-					-0-
02	5916	X	5187	-0-	-729	-0-	5187	3			Y	-0-					-0-
03	6107	X	4985	-0-	-1122	-0-	4985	3			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5133	-0-	-717	-0-	5133	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

11	9210	X	8664	-0-	-546	-0-	8664	3			Y	-0-					-0-
12	9300	X	8815	-0-	-485	-0-	8815	3			Y	-0-					-0-
01	9238	X	8691	-0-	-547	-0-	8691	3			Y	-0-					-0-
02	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	3			Y	-0-					-0-
03	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			Y	-0-					-0-
*04	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

11	9780	X	8562	-0-	-1218	-0-	8562	3			Y	-0-					-0-
12	9672	X	8864	-0-	-808	-0-	8864	3			Y	-0-					-0-
01	9300	X	8681	-0-	-619	-0-	8681	3			Y	-0-					-0-
02	8642	X	7968	-0-	-674	-0-	7968	3			Y	-0-					-0-
03	9114	X	7833	-0-	-1281	-0-	7833	3			Y	-0-					-0-
04	8580	X	7874	-0-	-706	-0-	7874	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

11	4590	X	4066	-0-	-524	-0-	4066	3			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4548	-0-	-195	-0-	4548	3			Y	-0-					-0-
01	4588	X	4562	-0-	-26	-0-	4562	3			Y	-0-					-0-
02	4292	X	4193	-0-	-99	-0-	4193	3			Y	-0-					-0-
03	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			Y	-0-					-0-
*04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

11	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	3			Y	-0-					-0-
12	9393	X	9077	-0-	-316	-0-	9077	3			Y	-0-					-0-
01	9393	X	8649	-0-	-744	-0-	8649	3			Y	-0-					-0-
02	8845	X	8155	-0-	-690	-0-	8155	3			Y	-0-					-0-
03	9455	X	8302	-0-	-1153	-0-	8302	3			Y	-0-					-0-
04	9150	X	7671	-0-	-1479	-0-	7671	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
11	6930	X	6559	-0-	-371	-0-	6559	3			Y	-0-					-0-
12	7161	X	6062	-0-	-1099	-0-	6062	3			Y	-0-					-0-
01	7285	X	7200	-0-	-85	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
02	6815	X	5412	-0-	-1403	-0-	5412	3			Y	-0-					-0-
03	7285	X	5488	-0-	-1797	-0-	5488	3			Y	-0-					-0-
04	6960	X	5172	-0-	-1788	-0-	5172	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

11	12120	X	11973	-0-	-147	-0-	11973	3			Y	-0-					-0-
12	12524	X	11994	-0-	-530	-0-	11994	3			Y	-0-					-0-
01	12524	X	11969	-0-	-555	-0-	11969	3			Y	-0-					-0-
02	11716	X	10990	-0-	-726	-0-	10990	3			Y	-0-					-0-
03	12524	X	11701	-0-	-823	-0-	11701	3			Y	-0-					-0-
04	11970	X	11162	-0-	-808	-0-	11162	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

11	7620	X	6775	-0-	-845	-0-	6775	3			Y	-0-					-0-
12	7874	X	7062	-0-	-812	-0-	7062	3			Y	-0-					-0-
01	7812	X	7329	-0-	-483	-0-	7329	3			Y	-0-					-0-
02	7076	X	6701	-0-	-375	-0-	6701	3			Y	-0-					-0-
03	7502	X	7064	-0-	-438	-0-	7064	3			Y	-0-					-0-
04	7080	X	6703	-0-	-377	-0-	6703	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

11	4800	X	4408	-0-	-392	-0-	4408	3			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4609	-0-	-351	-0-	4609	3			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4708	-0-	-252	-0-	4708	3			Y	-0-					-0-
02	4437	X	4119	-0-	-318	-0-	4119	3			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4119	-0-	-500	-0-	4119	3			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4043	-0-	-517	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

11	10950	X	8595	-0-	-2355	-0-	8595	3			Y	-0-					-0-
12	11315	X	9234	-0-	-2081	-0-	9234	3			Y	-0-					-0-
01	10602	X	9400	-0-	-1202	-0-	9400	3			Y	-0-					-0-
02	9918	X	9334	-0-	-584	-0-	9334	3			Y	-0-					-0-
03	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	3			Y	-0-					-0-
*04	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

11	9660	X	8441	-0-	-1219	-0-	8441	3			Y	-0-					-0-
12	9579	X	8560	-0-	-1019	-0-	8560	3			Y	-0-					-0-
01	9300	X	7251	-0-	-2049	-0-	7251	3			Y	-0-					-0-
02	8526	X	2777	-0-	-5749	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
03	8959	X	3526	-0-	-5433	-0-	3526	3			Y	-0-					-0-
04	8430	X	3807	-0-	-4623	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			Y	-0-					-0-
12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			Y	-0-					-0-
01	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			Y	-0-					-0-
02	5394	X	5076	-0-	-318	-0-	5076	3			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5354	-0-	-412	-0-	5354	3			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5057	-0-	-523	-0-	5057	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
11	7530	X	6946	-0-	-584	-0-	6946	3			Y	-0-					-0-
12	7781	X	7058	-0-	-723	-0-	7058	3			Y	-0-					-0-
01	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	3			Y	-0-					-0-
02	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	3			Y	-0-					-0-
03	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	3			Y	-0-					-0-
*04	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

11	10980	X	10373	-0-	-607	-0-	10373	3			Y	-0-					-0-
12	11315	X	10367	-0-	-948	-0-	10367	3			Y	-0-					-0-
01	11067	X	10057	-0-	-1010	-0-	10057	3			Y	-0-					-0-
02	10353	X	9247	-0-	-1106	-0-	9247	3			Y	-0-					-0-
03	10912	X	9639	-0-	-1273	-0-	9639	3			Y	-0-					-0-
04	10380	X	9116	-0-	-1264	-0-	9116	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

11	12990	X	12013	-0-	-977	-0-	12013	3			Y	-0-					-0-
12	13299	X	12119	-0-	-1180	-0-	12119	3			Y	-0-					-0-
01	12803	X	11859	-0-	-944	-0-	11859	3			Y	-0-					-0-
02	11861	X	10860	-0-	-1001	-0-	10860	3			Y	-0-					-0-
03	12679	X	11460	-0-	-1219	-0-	11460	3			Y	-0-					-0-
04	12000	X	10929	-0-	-1071	-0-	10929	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

11	9960	X	8348	-0-	-1612	-0-	8348	3			Y	-0-					-0-
12	10292	X	8869	-0-	-1423	-0-	8869	3			Y	-0-					-0-
01	9982	X	8978	-0-	-1004	-0-	8978	3			Y	-0-					-0-
02	9251	X	8013	-0-	-1238	-0-	8013	3			Y	-0-					-0-
03	9269	X	8481	-0-	-788	-0-	8481	3			Y	-0-					-0-
04	8700	X	7648	-0-	-1052	-0-	7648	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

11	15480	X	11081	-0-	-4399	-0-	11081	3			Y	-0-					-0-
12	14167	X	10658	-0-	-3509	-0-	10658	3			Y	-0-					-0-
01	12927	X	10931	-0-	-1996	-0-	10931	3			Y	-0-					-0-
02	11455	X	10125	-0-	-1330	-0-	10125	3			Y	-0-					-0-
03	11439	X	10652	-0-	-787	-0-	10652	3			Y	-0-					-0-
04	11070	X	9709	-0-	-1361	-0-	9709	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

11	6810	X	6474	-0-	-336	-0-	6474	3			Y	-0-					-0-
12	7037	X	6617	-0-	-420	-0-	6617	3			Y	-0-					-0-
01	7037	X	6508	-0-	-529	-0-	6508	3			Y	-0-					-0-
02	6322	X	5868	-0-	-454	-0-	5868	3			Y	-0-					-0-
03	6758	X	5981	-0-	-777	-0-	5981	3			Y	-0-					-0-
04	6480	X	5070	-0-	-1410	-0-	5070	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

11	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	14402	3			Y	-0-					-0-
12	13609	X	13484	-0-	-125	-0-	13484	3			Y	-0-					-0-
01	13609	X	13295	-0-	-314	-0-	13295	3			Y	-0-					-0-
02	13920	X	12100	-0-	-1820	-0-	12100	3			Y	-0-					-0-
03	14880	X	12672	-0-	-2208	-0-	12672	3			Y	-0-					-0-
04	14400	X	12040	-0-	-2360	-0-	12040	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
11	4860	X	4549	-0-	-311	-0-	4549	3			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4801	-0-	-221	-0-	4801	3			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4605	-0-	-293	-0-	4605	3			Y	-0-					-0-
02	4582	X	4086	-0-	-496	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4322	-0-	-576	-0-	4322	3			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4402	-0-	-248	-0-	4402	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

11	9990	X	8476	-0-	-1514	-0-	8476	3			Y	-0-					-0-
12	10075	X	8496	-0-	-1579	-0-	8496	3			Y	-0-					-0-
01	9951	X	8725	-0-	-1226	-0-	8725	3			Y	-0-					-0-
02	8526	X	8073	-0-	-453	-0-	8073	3			Y	-0-					-0-
03	9114	X	8515	-0-	-599	-0-	8515	3			Y	-0-					-0-
04	8490	X	8061	-0-	-429	-0-	8061	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

11	7890	X	7078	-0-	-812	-0-	7078	3			Y	-0-					-0-
12	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	3			Y	-0-					-0-
01	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	3			Y	-0-					-0-
02	7279	X	6361	-0-	-918	-0-	6361	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7857	-0-	-482	-0-	7857	3			Y	-0-					-0-
04	8070	X	7432	-0-	-638	-0-	7432	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

11	9870	X	9273	-0-	-597	-0-	9273	3			Y	-0-					-0-
12	10044	X	9505	-0-	-539	-0-	9505	3			Y	-0-					-0-
01	9920	X	9309	-0-	-611	-0-	9309	3			Y	-0-					-0-
02	9280	X	8643	-0-	-637	-0-	8643	3			Y	-0-					-0-
03	9827	X	9233	-0-	-594	-0-	9233	3			Y	-0-					-0-
04	9270	X	8742	-0-	-528	-0-	8742	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

11	8940	X	7343	-0-	-1597	-0-	7343	3			Y	-0-					-0-
12	8928	X	7901	-0-	-1027	-0-	7901	3			Y	-0-					-0-
01	8525	X	7726	-0-	-799	-0-	7726	3			Y	-0-					-0-
02	7627	X	6396	-0-	-1231	-0-	6396	3			Y	-0-					-0-
03	8122	X	7182	-0-	-940	-0-	7182	3			Y	-0-					-0-
04	7650	X	7028	-0-	-622	-0-	7028	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

11	13080	X	11412	-0-	-1668	-0-	11412	3			Y	-0-					-0-
12	13485	X	12538	-0-	-947	-0-	12538	3			Y	-0-					-0-
01	12865	X	12453	-0-	-412	-0-	12453	3			Y	-0-					-0-
02	11803	X	11014	-0-	-789	-0-	11014	3			Y	-0-					-0-
03	12524	X	11219	-0-	-1305	-0-	11219	3			Y	-0-					-0-
04	12120	X	10826	-0-	-1294	-0-	10826	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
11	7770	X	7555	-0-	-215	-0-	7555	3			Y	-0-					-0-
12	8122	X	7765	-0-	-357	-0-	7765	3			Y	-0-					-0-
01	8122	X	7484	-0-	-638	-0-	7484	3			Y	-0-					-0-
02	7598	X	6470	-0-	-1128	-0-	6470	3			Y	-0-					-0-
03	7936	X	6686	-0-	-1250	-0-	6686	3			Y	-0-					-0-
04	7560	X	6488	-0-	-1072	-0-	6488	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
11	7440	X	6436	-0-	-1004	-0-	6436	3			Y	-0-					-0-
12	7440	X	6459	-0-	-981	-0-	6459	3			Y	-0-					-0-
01	7130	X	6816	-0-	-314	-0-	6816	3			Y	-0-					-0-
02	6612	X	5376	-0-	-1236	-0-	5376	3			Y	-0-					-0-
03	7037	X	5943	-0-	-1094	-0-	5943	3			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6320	-0-	-280	-0-	6320	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
11	7800	X	7259	-0-	-541	-0-	7259	3			Y	-0-					-0-
12	8060	X	8000	-0-	-60	-0-	8000	3			Y	-0-					-0-
01	8060	X	7358	-0-	-702	-0-	7358	3			Y	-0-					-0-
02	7540	X	6124	-0-	-1416	-0-	6124	3			Y	-0-					-0-
03	7998	X	7141	-0-	-857	-0-	7141	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	7264	-0-	-476	-0-	7264	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
11	6330	X	6070	-0-	-260	-0-	6070	3			Y	-0-					-0-
12	6541	X	6320	-0-	-221	-0-	6320	3			Y	-0-					-0-
01	6541	X	6539	-0-	-2	-0-	6539	3			Y	-0-					-0-
02	6119	X	5317	-0-	-802	-0-	5317	3			Y	-0-					-0-
03	6417	X	6101	-0-	-316	-0-	6101	3			Y	-0-					-0-
04	6330	X	5806	-0-	-524	-0-	5806	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
11	2790	X	2567	-0-	-223	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2456	-0-	-427	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2406	-0-	-477	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
02	2552	X	1931	-0-	-621	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
03	2666	X	1976	-0-	-690	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
*04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	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
11	10320	X	8795	-0-	-1525	-0-	8795	3			Y	-0-					-0-
12	10416	X	9304	-0-	-1112	-0-	9304	3			Y	-0-					-0-
01	10416	X	8669	-0-	-1747	-0-	8669	3			Y	-0-					-0-
02	9744	X	8404	-0-	-1340	-0-	8404	3			Y	-0-					-0-
03	10168	X	8836	-0-	-1332	-0-	8836	3			Y	-0-					-0-
04	9000	X	8288	-0-	-712	-0-	8288	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
11	5850	X	2984	-0-	-2866	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
12	6045	X	3206	-0-	-2839	-0-	3204	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	5890	X	5250	-0-	-640	-0-	5250	3			Y	-0-					-0-
02	4901	X	4875	-0-	-26	-0-	4875	3			Y	-0-					-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	3128	-0-	-1942	-0-	3128	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
11	9270	X	7440	-0-	-1830	-0-	7440	3			Y	-0-					-0-
12	9145	X	8043	-0-	-1102	-0-	8043	3			Y	-0-					-0-
01	9083	X	8514	-0-	-569	-0-	8514	3			Y	-0-					-0-
02	8410	X	7086	-0-	-1324	-0-	7086	3			Y	-0-					-0-
03	8463	X	7489	-0-	-974	-0-	7489	3			Y	-0-					-0-
04	8250	X	7198	-0-	-1052	-0-	7198	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

11	8310	X	6755	-0-	-1555	-0-	6755	3			Y	-0-					-0-
12	8339	X	5653	-0-	-2686	-0-	5653	3			Y	-0-					-0-
01	8184	X	2993	-0-	-5191	-0-	2993	3			Y	-0-					-0-
02	7656	X	3164	-0-	-4492	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-
03	6975	X	981	-0-	-5994	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
04	6750	X	709	-0-	-6041	-0-	709	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

11	8460	X	7328	-0-	-1132	-0-	7328	3			Y	-0-					-0-
12	8494	X	7737	-0-	-757	-0-	7737	3			Y	-0-					-0-
01	7037	X	6520	-0-	-517	-0-	6520	3			Y	-0-					-0-
02	7076	X	6188	-0-	-888	-0-	6188	3			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7699	-0-	-51	-0-	7699	3			Y	-0-					-0-
04	7500	X	7225	-0-	-275	-0-	7225	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

11	7980	X	6561	-0-	-1419	-0-	6561	3			Y	-0-					-0-
12	8246	X	6642	-0-	-1604	-0-	6642	3			Y	-0-					-0-
01	7347	X	6583	-0-	-764	-0-	6583	3			Y	-0-					-0-
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3			Y	-0-					-0-
03	6851	X	6588	-0-	-263	-0-	6588	3			Y	-0-					-0-
*04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

11	10590	X	9758	-0-	-832	-0-	9758	3			Y	-0-					-0-
12	10943	X	9304	-0-	-1639	-0-	9304	3			Y	-0-					-0-
01	10819	X	9426	-0-	-1393	-0-	9426	3			Y	-0-					-0-
02	10121	X	6719	-0-	-3402	-0-	6719	3			Y	-0-					-0-
03	10261	X	10242	-0-	-19	-0-	10242	3			Y	-0-					-0-
04	9750	X	9495	-0-	-255	-0-	9495	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

11	11520	X	10560	-0-	-960	-0-	10560	3			Y	-0-					-0-
12	11408	X	10626	-0-	-782	-0-	10626	3			Y	-0-					-0-
01	11346	X	10542	-0-	-804	-0-	10542	3			Y	-0-					-0-
02	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	3			Y	-0-					-0-
03	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	3			Y	-0-					-0-
*04	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12270	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

11	8460	X	8277	-0-	-183	-0-	8277	3			Y	-0-					-0-
12	8742	X	8235	-0-	-507	-0-	8235	3			Y	-0-					-0-
01	8742	X	8265	-0-	-477	-0-	8265	3			Y	-0-					-0-
02	8033	X	7208	-0-	-825	-0-	7208	3			Y	-0-					-0-
03	8556	X	5302	-0-	-3254	-0-	5302	3			Y	-0-					-0-
*04	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	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
11	9480	X	8757	-0-	-723	-0-	8757	3			N	-0-					-0-
12	9579	X	8907	-0-	-672	-0-	8907	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	8664	-0-	-698	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
02	8758	X	8393	-0-	-365	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	8783	-0-	-269	-0-	8783	3			N	-0-					-0-
04	8760	X	8318	-0-	-442	-0-	8318	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

11	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	18735	3			Y	-0-					-0-
12	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	21156	3			Y	-0-					-0-
01	15128	X	10685	-0-	-4443	-0-	10685	3			Y	-0-					-0-
02	14152	X	12555	-0-	-1597	-0-	12555	3			Y	-0-					-0-
03	15128	X	9035	-0-	-6093	-0-	9035	3			Y	-0-					-0-
04	14640	X	7833	-0-	-6807	-0-	7833	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

11	18720	X	15706	-0-	-3014	-0-	15706	3			Y	-0-					-0-
12	19344	X	15721	-0-	-3623	-0-	15721	3			Y	-0-					-0-
01	19344	X	14882	-0-	-4462	-0-	14882	3			Y	-0-					-0-
02	16588	X	15293	-0-	-1295	-0-	15293	3			Y	-0-					-0-
03	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	3			Y	-0-					-0-
04	15720	X	15610	-0-	-110	-0-	15610	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

11	14550	X	11019	-0-	-3531	-0-	11019	3			Y	-0-					-0-
12	15035	X	14165	-0-	-870	-0-	14165	3			Y	-0-					-0-
01	14725	X	13180	-0-	-1545	-0-	13180	3			Y	-0-					-0-
02	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	11114	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	14167	X	7633	-0-	-6534	-0-	7633	3			Y	-0-					-0-
*04	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	16405	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

11	8280	X	7864	-0-	-416	-0-	7864	3			Y	-0-					-0-
12	8556	X	7790	-0-	-766	-0-	7790	3			Y	-0-					-0-
01	8494	X	7928	-0-	-566	-0-	7928	3			Y	-0-					-0-
02	7917	X	6903	-0-	-1014	-0-	6903	3			Y	-0-					-0-
03	8122	X	6970	-0-	-1152	-0-	6970	3			Y	-0-					-0-
04	7860	X	7127	-0-	-733	-0-	7127	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

11	8400	X	6351	-0-	-2049	-0-	6351	3			Y	-0-					-0-
12	8680	X	8236	-0-	-444	-0-	8236	3			Y	-0-					-0-
01	8680	X	7940	-0-	-740	-0-	7940	3			Y	-0-					-0-
02	7859	X	7108	-0-	-751	-0-	7108	3			Y	-0-					-0-
03	8246	X	7558	-0-	-688	-0-	7558	3			Y	-0-					-0-
04	7980	X	7196	-0-	-784	-0-	7196	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

11	6930	X	6880	-0-	-50	-0-	6880	3			Y	-0-					-0-
12	7781	X	6982	-0-	-799	-0-	6982	3			Y	-0-					-0-
01	7781	X	6862	-0-	-919	-0-	6862	3			Y	-0-					-0-
02	7279	X	5913	-0-	-1366	-0-	5913	3			Y	-0-					-0-
03	7316	X	6138	-0-	-1178	-0-	6138	3			Y	-0-					-0-
04	6870	X	5671	-0-	-1199	-0-	5671	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
11	6540	X	6190	-0-	-350	-0-	6190	3			Y	-0-					-0-
12	6603	X	6483	-0-	-120	-0-	6483	3			Y	-0-					-0-
01	6603	X	5604	-0-	-999	-0-	5604	3			Y	-0-					-0-
02	6177	X	5871	-0-	-306	-0-	5871	3			Y	-0-					-0-
03	6479	X	6231	-0-	-248	-0-	6231	3			Y	-0-					-0-
04	6270	X	5697	-0-	-573	-0-	5697	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
11	6000	X	5111	-0-	-889	-0-	5111	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	5258	-0-	-942	-0-	5258	3			Y	-0-					-0-
01	6076	X	4190	-0-	-1886	-0-	4190	3			Y	-0-					-0-
02	5423	X	4234	-0-	-1189	-0-	4234	3			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5217	-0-	-549	-0-	5217	3			Y	-0-					-0-
*04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	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
11	20100	X	15999	-0-	-4101	-0-	15999	3			Y	-0-					-0-
12	20398	X	16555	-0-	-3843	-0-	16555	3			Y	-0-					-0-
01	20398	X	16270	-0-	-4128	-0-	16270	3			Y	-0-					-0-
02	18473	X	15836	-0-	-2637	-0-	15836	3			Y	-0-					-0-
03	17825	X	16798	-0-	-1027	-0-	16798	3			Y	-0-					-0-
*04	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	16368	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
11	13680	X	11668	-0-	-2012	-0-	11668	3			Y	-0-					-0-
12	14136	X	11570	-0-	-2566	-0-	11570	3			Y	-0-					-0-
01	13578	X	12583	-0-	-995	-0-	12583	3			Y	-0-					-0-
02	12702	X	11268	-0-	-1434	-0-	11268	3			Y	-0-					-0-
03	12679	X	12497	-0-	-182	-0-	12497	3			Y	-0-					-0-
*04	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	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
11	12840	X	11335	-0-	-1505	-0-	11335	3			Y	-0-					-0-
12	13082	X	11368	-0-	-1714	-0-	11368	3			Y	-0-					-0-
01	12586	X	11522	-0-	-1064	-0-	11522	3			Y	-0-					-0-
02	11774	X	10347	-0-	-1427	-0-	10347	3			Y	-0-					-0-
03	12028	X	10947	-0-	-1081	-0-	10947	3			Y	-0-					-0-
04	11340	X	10546	-0-	-794	-0-	10546	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
11	9180	X	7927	-0-	-1253	-0-	7927	3			Y	-0-					-0-
12	10075	X	6190	-0-	-3885	-0-	6190	3			Y	-0-					-0-
01	10075	X	7235	-0-	-2840	-0-	7235	3			Y	-0-					-0-
02	9425	X	7350	-0-	-2075	-0-	7350	3			Y	-0-					-0-
03	8525	X	7927	-0-	-598	-0-	7927	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	7422	-0-	-498	-0-	7422	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
11	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	3			Y	-0-					-0-
12	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	3			Y	-0-					-0-
01	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	3			Y	-0-					-0-
02	10962	X	6234	-0-	-4728	-0-	6234	3			Y	-0-					-0-
03	11718	X	6274	-0-	-5444	-0-	6274	3			Y	-0-					-0-
04	11340	X	5279	-0-	-6061	-0-	5279	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
11	7920	X	7541	-0-	-379	-0-	7541	3			Y	-0-					-0-
12	8184	X	7685	-0-	-499	-0-	7685	3			Y	-0-					-0-
01	8184	X	7507	-0-	-677	-0-	7507	3			Y	-0-					-0-
02	7511	X	6931	-0-	-580	-0-	6931	3			Y	-0-					-0-
03	7936	X	7072	-0-	-864	-0-	7072	3			Y	-0-					-0-
04	7530	X	7036	-0-	-494	-0-	7036	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

11	5100	X	4140	-0-	-960	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-
12	4619	X	4124	-0-	-495	-0-	4124	3			Y	-0-					-0-
01	4619	X	3663	-0-	-956	-0-	3663	3			Y	-0-					-0-
02	4321	X	3215	-0-	-1106	-0-	3215	3			Y	-0-					-0-
03	4526	X	3547	-0-	-979	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3448	-0-	-692	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

11	14790	X	13083	-0-	-1707	-0-	13083	3			Y	-0-					-0-
12	14942	X	13260	-0-	-1682	-0-	13260	3			Y	-0-					-0-
01	14415	X	13017	-0-	-1398	-0-	13017	3			Y	-0-					-0-
02	13166	X	12230	-0-	-936	-0-	12230	3			Y	-0-					-0-
03	13764	X	12883	-0-	-881	-0-	12883	3			Y	-0-					-0-
04	13080	X	12194	-0-	-886	-0-	12194	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

11	8550	X	7877	-0-	-673	-0-	7877	3			Y	-0-					-0-
12	8835	X	7755	-0-	-1080	-0-	7755	3			Y	-0-					-0-
01	8835	X	7726	-0-	-1109	-0-	7726	3			Y	-0-					-0-
02	8091	X	7503	-0-	-588	-0-	7503	3			Y	-0-					-0-
03	8308	X	8036	-0-	-272	-0-	8036	3			Y	-0-					-0-
04	7890	X	7583	-0-	-307	-0-	7583	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

11	11400	X	10294	-0-	-1106	-0-	10294	3			Y	-0-					-0-
12	11780	X	10551	-0-	-1229	-0-	10551	3			Y	-0-					-0-
01	11284	X	9721	-0-	-1563	-0-	9721	3			Y	-0-					-0-
02	10179	X	9628	-0-	-551	-0-	9628	3			Y	-0-					-0-
03	10757	X	10110	-0-	-647	-0-	10110	3			Y	-0-					-0-
04	10290	X	9543	-0-	-747	-0-	9543	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

11	9660	X	7148	-0-	-2512	-0-	7148	3			Y	-0-					-0-
12	11098	X	8271	-0-	-2827	-0-	8271	3			Y	-0-					-0-
01	11098	X	8219	-0-	-2879	-0-	8219	3			Y	-0-					-0-
02	10382	X	7458	-0-	-2924	-0-	7458	3			Y	-0-					-0-
03	11067	X	7741	-0-	-3326	-0-	7741	3			Y	-0-					-0-
04	8010	X	7411	-0-	-599	-0-	7411	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

11	24540	X	22038	-0-	-2502	-0-	22038	3			Y	-0-					-0-
12	24738	X	22563	-0-	-2175	-0-	22563	3			Y	-0-					-0-
01	23901	X	21948	-0-	-1953	-0-	21948	3			Y	-0-					-0-
02	21663	X	20527	-0-	-1136	-0-	20527	3			Y	-0-					-0-
03	23002	X	21623	-0-	-1379	-0-	21623	3			Y	-0-					-0-
04	22050	X	20515	-0-	-1535	-0-	20515	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
11	16560	X	14433	-0-	-2127	-0-	14433	3			Y	-0-					-0-
12	16616	X	14626	-0-	-1990	-0-	14626	3			Y	-0-					-0-
01	16089	X	14601	-0-	-1488	-0-	14601	3			Y	-0-					-0-
02	14558	X	13313	-0-	-1245	-0-	13313	3			Y	-0-					-0-
03	15221	X	14011	-0-	-1210	-0-	14011	3			Y	-0-					-0-
04	14430	X	13351	-0-	-1079	-0-	13351	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

11	13710	X	12490	-0-	-1220	-0-	12490	3			Y	-0-					-0-
12	13826	X	12518	-0-	-1308	-0-	12518	3			Y	-0-					-0-
01	13516	X	11500	-0-	-2016	-0-	11500	3			Y	-0-					-0-
02	12528	X	11971	-0-	-557	-0-	11971	3			Y	-0-					-0-
03	13051	X	12442	-0-	-609	-0-	12442	3			Y	-0-					-0-
04	12480	X	11757	-0-	-723	-0-	11757	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

11	12510	X	10876	-0-	-1634	-0-	10876	3			Y	-0-					-0-
12	12586	X	11052	-0-	-1534	-0-	11052	3			Y	-0-					-0-
01	12214	X	10886	-0-	-1328	-0-	10886	3			Y	-0-					-0-
02	11107	X	9758	-0-	-1349	-0-	9758	3			Y	-0-					-0-
03	11625	X	10430	-0-	-1195	-0-	10430	3			Y	-0-					-0-
04	10890	X	10102	-0-	-788	-0-	10102	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

11	13650	X	11193	-0-	-2457	-0-	11193	3			Y	-0-					-0-
12	13547	X	11256	-0-	-2291	-0-	11256	3			Y	-0-					-0-
01	13144	X	10903	-0-	-2241	-0-	10903	3			Y	-0-					-0-
02	11745	X	9861	-0-	-1884	-0-	9861	3			Y	-0-					-0-
03	12183	X	10394	-0-	-1789	-0-	10394	3			Y	-0-					-0-
04	11190	X	9920	-0-	-1270	-0-	9920	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

11	10680	X	9340	-0-	-1340	-0-	9340	3			Y	-0-					-0-
12	10695	X	9703	-0-	-992	-0-	9703	3			Y	-0-					-0-
01	10695	X	9635	-0-	-1060	-0-	9635	3			Y	-0-					-0-
02	9802	X	9139	-0-	-663	-0-	9139	3			Y	-0-					-0-
03	10075	X	9503	-0-	-572	-0-	9503	3			Y	-0-					-0-
04	9390	X	9083	-0-	-307	-0-	9083	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

11	18990	X	16129	-0-	-2861	-0-	16129	3			Y	-0-					-0-
12	19034	X	16287	-0-	-2747	-0-	16287	3			Y	-0-					-0-
01	18476	X	16002	-0-	-2474	-0-	16002	3			Y	-0-					-0-
02	16559	X	14583	-0-	-1976	-0-	14583	3			Y	-0-					-0-
03	17360	X	15404	-0-	-1956	-0-	15404	3			Y	-0-					-0-
04	16140	X	14941	-0-	-1199	-0-	14941	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

11	21420	X	18640	-0-	-2780	-0-	18640	3			Y	-0-					-0-
12	21576	X	19401	-0-	-2175	-0-	19401	3			Y	-0-					-0-
01	21049	X	19063	-0-	-1986	-0-	19063	3			Y	-0-					-0-
02	19285	X	17573	-0-	-1712	-0-	17573	3			Y	-0-					-0-
03	19995	X	18563	-0-	-1432	-0-	18563	3			Y	-0-					-0-
*04	19483	X	19483	-0-	-0-	-0-	19483	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
11	9510	X	9332	-0-	-178	-0-	9332	3			Y	-0-					-0-
12	9827	X	8885	-0-	-942	-0-	8885	3			Y	-0-					-0-
01	9827	X	5791	-0-	-4036	-0-	5791	3			Y	-0-					-0-
02	9019	X	6388	-0-	-2631	-0-	6388	3			Y	-0-					-0-
03	9641	X	5217	-0-	-4424	-0-	5217	3			Y	-0-					-0-
*04	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	16575	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

11	16620	X	15500	-0-	-1120	-0-	15500	3			Y	-0-					-0-
12	17174	X	15682	-0-	-1492	-0-	15682	3			Y	-0-					-0-
01	16802	X	15446	-0-	-1356	-0-	15446	3			Y	-0-					-0-
02	15602	X	14289	-0-	-1313	-0-	14289	3			Y	-0-					-0-
03	16523	X	15139	-0-	-1384	-0-	15139	3			Y	-0-					-0-
04	15510	X	14367	-0-	-1143	-0-	14367	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

11	10170	X	9416	-0-	-754	-0-	9416	3			Y	-0-					-0-
12	10509	X	9668	-0-	-841	-0-	9668	3			Y	-0-					-0-
01	10075	X	9348	-0-	-727	-0-	9348	3			Y	-0-					-0-
02	9396	X	7768	-0-	-1628	-0-	7768	3			Y	-0-					-0-
03	9889	X	8966	-0-	-923	-0-	8966	3			Y	-0-					-0-
04	9420	X	8168	-0-	-1252	-0-	8168	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

11	11310	X	9269	-0-	-2041	-0-	9269	3			Y	-0-					-0-
12	11687	X	10017	-0-	-1670	-0-	10017	3			Y	-0-					-0-
01	11191	X	10478	-0-	-713	-0-	10478	3			Y	-0-					-0-
02	10469	X	9313	-0-	-1156	-0-	9313	3			Y	-0-					-0-
03	10664	X	10283	-0-	-381	-0-	10283	3			Y	-0-					-0-
*04	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

11	10410	X	7997	-0-	-2413	-0-	7997	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	8182	-0-	-3443	-0-	8182	3			N	-0-					-0-
01	12121	X	7945	-0-	-4176	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
02	11339	X	7080	-0-	-4259	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
03	12121	X	7564	-0-	-4557	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7250	-0-	-760	-0-	7250	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

11	6990	X	6115	-0-	-875	-0-	6115	3			Y	-0-					-0-
12	7812	X	5631	-0-	-2181	-0-	5631	3			Y	-0-					-0-
01	8215	X	5605	-0-	-2610	-0-	5605	3			Y	-0-					-0-
02	7685	X	4922	-0-	-2763	-0-	4922	3			Y	-0-					-0-
03	8215	X	5035	-0-	-3180	-0-	5035	3			Y	-0-					-0-
04	6120	X	4893	-0-	-1227	-0-	4893	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

11	10290	X	6846	-0-	-3444	-0-	6846	3			Y	-0-					-0-
12	10447	X	8138	-0-	-2309	-0-	8138	3			Y	-0-					-0-
01	10447	X	8110	-0-	-2337	-0-	8110	3			Y	-0-					-0-
02	9019	X	7548	-0-	-1471	-0-	7548	3			Y	-0-					-0-
03	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	3			Y	-0-					-0-
*04	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	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
11	8250	X	7347	-0-	-903	-0-	7347	3			Y	-0-					-0-
12	8525	X	8186	-0-	-339	-0-	8186	3			Y	-0-					-0-
01	8122	X	7991	-0-	-131	-0-	7991	3			Y	-0-					-0-
02	7540	X	6334	-0-	-1206	-0-	6334	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	6715	-0-	-1469	-0-	6715	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	6455	-0-	-1465	-0-	6455	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

11	19170	X	16808	-0-	-2362	-0-	16808	3			Y	-0-					-0-
12	19809	X	16815	-0-	-2994	-0-	16815	3			Y	-0-					-0-
01	19313	X	17290	-0-	-2023	-0-	17290	3			Y	-0-					-0-
02	17313	X	16048	-0-	-1265	-0-	16048	3			Y	-0-					-0-
03	17980	X	17060	-0-	-920	-0-	17060	3			Y	-0-					-0-
04	16800	X	16276	-0-	-524	-0-	16276	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

11	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	18737	3			Y	-0-					-0-
12	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	19364	3			Y	-0-					-0-
01	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	18747	3			Y	-0-					-0-
02	18125	X	17131	-0-	-994	-0-	17131	3			Y	-0-					-0-
03	19375	X	17357	-0-	-2018	-0-	17357	3			Y	-0-					-0-
04	18750	X	16469	-0-	-2281	-0-	16469	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

11	18540	X	17862	-0-	-678	-0-	17862	3			Y	-0-					-0-
12	19158	X	18850	-0-	-308	-0-	18850	3			Y	-0-					-0-
01	19158	X	18433	-0-	-725	-0-	18433	3			Y	-0-					-0-
02	16327	X	16011	-0-	-316	-0-	16011	3			Y	-0-					-0-
03	17453	X	16982	-0-	-471	-0-	16982	3			Y	-0-					-0-
04	16890	X	15994	-0-	-896	-0-	15994	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

11	12840	X	11780	-0-	-1060	-0-	11780	3			Y	-0-					-0-
12	13268	X	12234	-0-	-1034	-0-	12234	3			Y	-0-					-0-
01	13206	X	11710	-0-	-1496	-0-	11710	3			Y	-0-					-0-
02	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	3			Y	-0-					-0-
03	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	3			Y	-0-					-0-
*04	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

11	15510	X	14906	-0-	-604	-0-	14906	3			Y	-0-					-0-
12	16027	X	15483	-0-	-544	-0-	15483	3			Y	-0-					-0-
01	16027	X	15033	-0-	-994	-0-	15033	3			Y	-0-					-0-
02	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	3			Y	-0-					-0-
03	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14339	3			Y	-0-					-0-
*04	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	13600	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

11	24600	X	20171	-0-	-4429	-0-	20171	3			Y	-0-					-0-
12	24180	X	22331	-0-	-1849	-0-	22331	3			Y	-0-					-0-
01	22444	X	21676	-0-	-768	-0-	21676	3			Y	-0-					-0-
02	19890	X	19890	-0-	-0-	-0-	19890	3			Y	-0-					-0-
03	21063	X	21063	-0-	-0-	-0-	21063	3			Y	-0-					-0-
04	20370	X	19844	-0-	-526	-0-	19844	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
11	11460	X	10179	-0-	-1281	-0-	10179	3			Y	-0-					-0-
12	11501	X	10290	-0-	-1211	-0-	10290	3			Y	-0-					-0-
01	11346	X	10024	-0-	-1322	-0-	10024	3			Y	-0-					-0-
02	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	3			Y	-0-					-0-
03	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	3			Y	-0-					-0-
*04	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19920	X	19382	-0-	-538	-0-	19382	3			Y	-0-					-0-
12	20584	X	18640	-0-	-1944	-0-	18640	3			Y	-0-					-0-
01	19933	X	18240	-0-	-1693	-0-	18240	3			Y	-0-					-0-
02	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	17265	3			Y	-0-					-0-
03	17670	X	16813	-0-	-857	-0-	16813	3			Y	-0-					-0-
*04	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	17262	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26259	X	26259	-0-	-0-	-0-	26259	3			Y	-0-					-0-
12	27266	X	27266	-0-	-0-	-0-	27266	3			Y	-0-					-0-
01	26570	X	26570	-0-	-0-	-0-	26570	3			Y	-0-					-0-
02	23722	X	23722	-0-	-0-	-0-	23722	3			Y	-0-					-0-
03	25234	X	23993	-0-	-1241	-0-	23993	3			Y	-0-					-0-
04	24420	X	22993	-0-	-1427	-0-	22993	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17370	X	16365	-0-	-1005	-0-	16365	3			Y	-0-					-0-
12	17949	X	16345	-0-	-1604	-0-	16345	3			Y	-0-					-0-
01	17329	X	16577	-0-	-752	-0-	16577	3			Y	-0-					-0-
02	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	15021	3			Y	-0-					-0-
03	16027	X	15591	-0-	-436	-0-	15591	3			Y	-0-					-0-
04	15510	X	14410	-0-	-1100	-0-	14410	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18000	X	16690	-0-	-1310	-0-	16690	3			Y	-0-					-0-
12	18476	X	16761	-0-	-1715	-0-	16761	3			Y	-0-					-0-
01	17794	X	15681	-0-	-2113	-0-	15681	3			Y	-0-					-0-
02	16646	X	13686	-0-	-2960	-0-	13686	3			Y	-0-					-0-
03	17422	X	14841	-0-	-2581	-0-	14841	3			Y	-0-					-0-
04	16680	X	13928	-0-	-2752	-0-	13928	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22890	X	20128	-0-	-2762	-0-	20128	3			Y	-0-					-0-
12	23374	X	20337	-0-	-3037	-0-	20337	3			Y	-0-					-0-
01	22444	X	19747	-0-	-2697	-0-	19747	3			Y	-0-					-0-
02	20242	X	18822	-0-	-1420	-0-	18822	3			Y	-0-					-0-
03	21235	X	19736	-0-	-1499	-0-	19736	3			Y	-0-					-0-
04	20130	X	18731	-0-	-1399	-0-	18731	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	14697	-0-	-1293	-0-	14697	3			Y	-0-					-0-
12	16213	X	15048	-0-	-1165	-0-	15048	3			Y	-0-					-0-
01	16151	X	14565	-0-	-1586	-0-	14565	3			Y	-0-					-0-
02	14906	X	13558	-0-	-1348	-0-	13558	3			Y	-0-					-0-
03	15562	X	14141	-0-	-1421	-0-	14141	3			Y	-0-					-0-
04	14700	X	13561	-0-	-1139	-0-	13561	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
11	12840	X	10552	-0-	-2288	-0-	10552	3			Y	-0-					-0-
12	12927	X	11676	-0-	-1251	-0-	11676	3			Y	-0-					-0-
01	12710	X	11463	-0-	-1247	-0-	11463	3			Y	-0-					-0-
02	11020	X	10601	-0-	-419	-0-	10601	3			Y	-0-					-0-
03	11718	X	10330	-0-	-1388	-0-	10330	3			Y	-0-					-0-
04	11310	X	10548	-0-	-762	-0-	10548	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
11	17700	X	16381	-0-	-1319	-0-	16381	3			Y	-0-					-0-
12	18290	X	17730	-0-	-560	-0-	17730	3			Y	-0-					-0-
01	18135	X	17270	-0-	-865	-0-	17270	3			Y	-0-					-0-
02	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	3			Y	-0-					-0-
03	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	3			Y	-0-					-0-
*04	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	16673	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
11	13800	X	12552	-0-	-1248	-0-	12552	3			Y	-0-					-0-
12	13981	X	12938	-0-	-1043	-0-	12938	3			Y	-0-					-0-
01	13981	X	12632	-0-	-1349	-0-	12632	3			Y	-0-					-0-
02	12528	X	11691	-0-	-837	-0-	11691	3			Y	-0-					-0-
03	13392	X	12808	-0-	-584	-0-	12808	3			Y	-0-					-0-
04	12540	X	11991	-0-	-549	-0-	11991	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
11	26250	X	23059	-0-	-3191	-0-	23059	3			N	-0-					-0-
12	26691	X	23671	-0-	-3020	-0-	23671	3			N	-0-					-0-
01	26009	X	23333	-0-	-2676	-0-	23333	3			N	-0-					-0-
02	24012	X	21562	-0-	-2450	-0-	21562	3			N	-0-					-0-
03	25234	X	22564	-0-	-2670	-0-	22564	3			N	-0-					-0-
04	23070	X	21523	-0-	-1547	-0-	21523	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
11	7680	X	5199	-0-	-2481	-0-	5199	3			Y	-0-					-0-
12	7936	X	6600	-0-	-1336	-0-	6600	3			Y	-0-					-0-
01	7719	X	7168	-0-	-551	-0-	7168	3			Y	-0-					-0-
02	6960	X	6133	-0-	-827	-0-	6133	3			Y	-0-					-0-
03	7440	X	6235	-0-	-1205	-0-	6235	3			Y	-0-					-0-
04	6930	X	5132	-0-	-1798	-0-	5132	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
11	23040	X	22671	-0-	-369	-0-	22671	3			Y	-0-					-0-
12	23808	X	23748	-0-	-60	-0-	23748	3			Y	-0-					-0-
01	23808	X	23278	-0-	-530	-0-	23278	3			Y	-0-					-0-
02	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	20886	3			Y	-0-					-0-
03	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	21453	3			Y	-0-					-0-
*04	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	20550	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
11	24510	X	20937	-0-	-3573	-0-	20937	3			Y	-0-					-0-
12	24645	X	20892	-0-	-3753	-0-	20892	3			Y	-0-					-0-
01	23808	X	20318	-0-	-3490	-0-	20318	3			Y	-0-					-0-
02	19111	X	18147	-0-	-964	-0-	18147	3			Y	-0-					-0-
03	20429	X	18874	-0-	-1555	-0-	18874	3			Y	-0-					-0-
04	19770	X	17873	-0-	-1897	-0-	17873	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
11	22170	X	20719	-0-	-1451	-0-	20719	3			N	-0-					-0-
12	22165	X	20531	-0-	-1634	-0-	20531	3			N	-0-					-0-
01	22165	X	20439	-0-	-1726	-0-	20439	3			N	-0-					-0-
02	20735	X	18687	-0-	-2048	-0-	18687	3			N	-0-					-0-
03	21700	X	19334	-0-	-2366	-0-	19334	3			N	-0-					-0-
04	20730	X	17564	-0-	-3166	-0-	17564	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

11	27143	X	27143	-0-	-0-	-0-	27143	3			Y	-0-					-0-
12	27711	X	27711	-0-	-0-	-0-	27711	3			Y	-0-					-0-
01	27000	X	27000	-0-	-0-	-0-	27000	3			Y	-0-					-0-
02	24524	X	24524	-0-	-0-	-0-	24524	3			Y	-0-					-0-
03	25854	X	25848	-0-	-6	-0-	25848	3			Y	-0-					-0-
04	25020	X	24113	-0-	-907	-0-	24113	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

11	13440	X	12993	-0-	-447	-0-	12993	3			Y	-0-					-0-
12	13888	X	13385	-0-	-503	-0-	13385	3			Y	-0-					-0-
01	13888	X	13092	-0-	-796	-0-	13092	3			Y	-0-					-0-
02	11832	X	11706	-0-	-126	-0-	11706	3			Y	-0-					-0-
03	12648	X	12440	-0-	-208	-0-	12440	3			Y	-0-					-0-
04	12240	X	11586	-0-	-654	-0-	11586	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

11	31830	X	26922	-0-	-4908	-0-	26922	3			Y	-0-					-0-
12	32891	X	25783	-0-	-7108	-0-	25783	3			Y	-0-					-0-
01	32891	X	24526	-0-	-8365	-0-	24526	3			Y	-0-					-0-
02	26187	X	22166	-0-	-4021	-0-	22166	3			Y	-0-					-0-
03	27962	X	17904	-0-	-10058	-0-	17904	3			Y	-0-					-0-
04	26910	X	21753	-0-	-5157	-0-	21753	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

11	11010	X	10173	-0-	-837	-0-	10173	3			Y	-0-					-0-
12	11315	X	10345	-0-	-970	-0-	10345	3			Y	-0-					-0-
01	10850	X	10083	-0-	-767	-0-	10083	3			Y	-0-					-0-
02	9889	X	9227	-0-	-662	-0-	9227	3			Y	-0-					-0-
03	10571	X	9770	-0-	-801	-0-	9770	3			Y	-0-					-0-
04	10170	X	9239	-0-	-931	-0-	9239	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

11	13950	X	11844	-0-	-2106	-0-	11844	3			Y	-0-					-0-
12	14415	X	12358	-0-	-2057	-0-	12358	3			Y	-0-					-0-
01	14322	X	12035	-0-	-2287	-0-	12035	3			Y	-0-					-0-
02	11948	X	11869	-0-	-79	-0-	11869	3			Y	-0-					-0-
03	12772	X	9664	-0-	-3108	-0-	9664	3			Y	-0-					-0-
*04	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

11	11610	X	9644	-0-	-1966	-0-	9644	3			Y	-0-					-0-
12	11625	X	10261	-0-	-1364	-0-	10261	3			Y	-0-					-0-
01	11160	X	9720	-0-	-1440	-0-	9720	3			Y	-0-					-0-
02	9367	X	8434	-0-	-933	-0-	8434	3			Y	-0-					-0-
03	10013	X	9416	-0-	-597	-0-	9416	3			Y	-0-					-0-
04	9690	X	8976	-0-	-714	-0-	8976	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
11	21182	X	21182	-0-	-0-	-0-	21182	3			N	-0-					-0-
12	21374	X	21374	-0-	-0-	-0-	21374	3			N	-0-					-0-
01	20677	X	17789	-0-	-2888	-0-	17789	3			N	-0-					-0-
02	20474	X	15994	-0-	-4480	-0-	15994	3			N	-0-					-0-
03	21886	X	19298	-0-	-2588	-0-	19298	3			N	-0-					-0-
04	21180	X	16857	-0-	-4323	-0-	16857	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
11	11280	X	9587	-0-	-1693	-0-	9587	3			Y	-0-					-0-
12	11222	X	9747	-0-	-1475	-0-	9747	3			Y	-0-					-0-
01	10695	X	9536	-0-	-1159	-0-	9536	3			Y	-0-					-0-
02	8381	X	7804	-0-	-577	-0-	7804	3			Y	-0-					-0-
03	8959	X	8339	-0-	-620	-0-	8339	3			Y	-0-					-0-
04	8670	X	7763	-0-	-907	-0-	7763	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
11	8430	X	7196	-0-	-1234	-0-	7196	3			Y	-0-					-0-
12	8432	X	7764	-0-	-668	-0-	7764	3			Y	-0-					-0-
01	8122	X	7450	-0-	-672	-0-	7450	3			Y	-0-					-0-
02	7482	X	7107	-0-	-375	-0-	7107	3			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7495	-0-	-255	-0-	7495	3			Y	-0-					-0-
04	7500	X	7323	-0-	-177	-0-	7323	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
11	9810	X	8689	-0-	-1121	-0-	8689	3			Y	-0-					-0-
12	9455	X	9164	-0-	-291	-0-	9164	3			Y	-0-					-0-
01	9145	X	8465	-0-	-680	-0-	8465	3			Y	-0-					-0-
02	8555	X	7822	-0-	-733	-0-	7822	3			Y	-0-					-0-
03	9176	X	8053	-0-	-1123	-0-	8053	3			Y	-0-					-0-
04	8880	X	7872	-0-	-1008	-0-	7872	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
11	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	21799	3			Y	-0-					-0-
12	22633	X	22633	-0-	-0-	-0-	22633	3			Y	-0-					-0-
01	22951	X	22951	-0-	-0-	-0-	22951	3			Y	-0-					-0-
02	20619	X	20619	-0-	-0-	-0-	20619	3			Y	-0-					-0-
03	21516	X	21516	-0-	-0-	-0-	21516	3			Y	-0-					-0-
04	20250	X	20131	-0-	-119	-0-	20131	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
11	10950	X	10031	-0-	-919	-0-	10031	3			Y	-0-					-0-
12	10912	X	10148	-0-	-764	-0-	10148	3			Y	-0-					-0-
01	10788	X	9902	-0-	-886	-0-	9902	3			Y	-0-					-0-
02	9918	X	9060	-0-	-858	-0-	9060	3			Y	-0-					-0-
03	10354	X	9515	-0-	-839	-0-	9515	3			Y	-0-					-0-
04	10020	X	8720	-0-	-1300	-0-	8720	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
11	18840	X	17339	-0-	-1501	-0-	17339	3			Y	-0-					-0-
12	18972	X	17833	-0-	-1139	-0-	17833	3			Y	-0-					-0-
01	18972	X	17805	-0-	-1167	-0-	17805	3			Y	-0-					-0-
02	17545	X	16671	-0-	-874	-0-	16671	3			Y	-0-					-0-
03	18755	X	16395	-0-	-2360	-0-	16395	3			Y	-0-					-0-
04	17340	X	15404	-0-	-1936	-0-	15404	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
11	19410	X	17498	-0-	-1912	-0-	17498	3			Y	-0-					-0-
12	19871	X	17756	-0-	-2115	-0-	17756	3			Y	-0-					-0-
01	18786	X	17326	-0-	-1460	-0-	17326	3			Y	-0-					-0-
02	17023	X	15440	-0-	-1583	-0-	15440	3			Y	-0-					-0-
03	18073	X	16208	-0-	-1865	-0-	16208	3			Y	-0-					-0-
04	17490	X	15380	-0-	-2110	-0-	15380	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
11	15990	X	14357	-0-	-1633	-0-	14357	3			Y	-0-					-0-
12	16182	X	14623	-0-	-1559	-0-	14623	3			Y	-0-					-0-
01	16182	X	14510	-0-	-1672	-0-	14510	3			Y	-0-					-0-
02	14645	X	12004	-0-	-2641	-0-	12004	3			Y	-0-					-0-
03	15314	X	13460	-0-	-1854	-0-	13460	3			Y	-0-					-0-
04	14370	X	11867	-0-	-2503	-0-	11867	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
11	15240	X	13638	-0-	-1602	-0-	13638	3			Y	-0-					-0-
12	15097	X	13827	-0-	-1270	-0-	13827	3			Y	-0-					-0-
01	14849	X	13650	-0-	-1199	-0-	13650	3			Y	-0-					-0-
02	13572	X	11412	-0-	-2160	-0-	11412	3			Y	-0-					-0-
03	14260	X	13194	-0-	-1066	-0-	13194	3			Y	-0-					-0-
04	13650	X	11995	-0-	-1655	-0-	11995	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
11	45630	X	39367	-0-	-6263	-0-	39367	3			Y	-0-					-0-
12	46004	X	39584	-0-	-6420	-0-	39584	3			Y	-0-					-0-
01	44888	X	39222	-0-	-5666	-0-	39222	3			Y	-0-					-0-
02	38802	X	36087	-0-	-2715	-0-	36087	3			Y	-0-					-0-
03	40920	X	37641	-0-	-3279	-0-	37641	3			Y	-0-					-0-
04	39360	X	36033	-0-	-3327	-0-	36033	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
11	22980	X	20532	-0-	-2448	-0-	20532	3			Y	-0-					-0-
12	22971	X	20550	-0-	-2421	-0-	20550	3			Y	-0-					-0-
01	22258	X	19967	-0-	-2291	-0-	19967	3			Y	-0-					-0-
02	20474	X	18075	-0-	-2399	-0-	18075	3			Y	-0-					-0-
03	21886	X	17912	-0-	-3974	-0-	17912	3			Y	-0-					-0-
04	20520	X	17101	-0-	-3419	-0-	17101	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
11	14910	X	13482	-0-	-1428	-0-	13482	3			Y	-0-					-0-
12	14818	X	14180	-0-	-638	-0-	14180	3			Y	-0-					-0-
01	14818	X	13917	-0-	-901	-0-	13917	3			Y	-0-					-0-
02	13601	X	12867	-0-	-734	-0-	12867	3			Y	-0-					-0-
03	14446	X	13026	-0-	-1420	-0-	13026	3			Y	-0-					-0-
04	13710	X	12427	-0-	-1283	-0-	12427	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
11	20010	X	17043	-0-	-2967	-0-	17043	3			Y	-0-					-0-
12	20522	X	17135	-0-	-3387	-0-	17135	3			Y	-0-					-0-
01	19871	X	16561	-0-	-3310	-0-	16561	3			Y	-0-					-0-
02	17023	X	14574	-0-	-2449	-0-	14574	3			Y	-0-					-0-
03	17980	X	15149	-0-	-2831	-0-	15149	3			Y	-0-					-0-
04	17040	X	14314	-0-	-2726	-0-	14314	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
11	14010	X	12530	-0-	-1480	-0-	12530	3			Y	-0-					-0-
12	14477	X	12700	-0-	-1777	-0-	12700	3			Y	-0-					-0-
01	13950	X	12392	-0-	-1558	-0-	12392	3			Y	-0-					-0-
02	12760	X	9744	-0-	-3016	-0-	9744	3			Y	-0-					-0-
03	13454	X	13190	-0-	-264	-0-	13190	3			Y	-0-					-0-
*04	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	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
11	12000	X	11010	-0-	-990	-0-	11010	3			Y	-0-					-0-
12	12121	X	10675	-0-	-1446	-0-	10675	3			Y	-0-					-0-
01	12121	X	10371	-0-	-1750	-0-	10371	3			Y	-0-					-0-
02	10208	X	10007	-0-	-201	-0-	10007	3			Y	-0-					-0-
03	10912	X	10610	-0-	-302	-0-	10610	3			Y	-0-					-0-
04	10560	X	10144	-0-	-416	-0-	10144	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
11	12210	X	11380	-0-	-830	-0-	11380	3			Y	-0-					-0-
12	12617	X	10651	-0-	-1966	-0-	10651	3			Y	-0-					-0-
01	12617	X	11415	-0-	-1202	-0-	11415	3			Y	-0-					-0-
02	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	3			Y	-0-					-0-
03	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	3			Y	-0-					-0-
*04	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	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
11	20220	X	19329	-0-	-891	-0-	19329	3			Y	-0-					-0-
12	20894	X	18996	-0-	-1898	-0-	18996	3			Y	-0-					-0-
01	20894	X	19050	-0-	-1844	-0-	19050	3			Y	-0-					-0-
02	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	18661	3			Y	-0-					-0-
03	19499	X	18918	-0-	-581	-0-	18918	3			Y	-0-					-0-
04	18870	X	18186	-0-	-684	-0-	18186	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
11	19110	X	13168	-0-	-5942	-0-	13168	3			Y	-0-					-0-
12	19158	X	14764	-0-	-4394	-0-	14764	3			Y	-0-					-0-
01	16864	X	12382	-0-	-4482	-0-	12382	3			Y	-0-					-0-
02	13456	X	6090	-0-	-7366	-0-	6090	3			Y	-0-					-0-
03	14756	X	9099	-0-	-5657	-0-	9099	3			Y	-0-					-0-
04	14280	X	8097	-0-	-6183	-0-	8097	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
11	29880	X	27109	-0-	-2771	-0-	27109	3			Y	-0-					-0-
12	30349	X	27478	-0-	-2871	-0-	27478	3			Y	-0-					-0-
01	29822	X	26581	-0-	-3241	-0-	26581	3			Y	-0-					-0-
02	24621	X	24540	-0-	-81	-0-	24540	3			Y	-0-					-0-
03	26319	X	25937	-0-	-382	-0-	25937	3			Y	-0-					-0-
04	25470	X	24000	-0-	-1470	-0-	24000	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
11	23760	X	21386	-0-	-2374	-0-	21386	3			Y	-0-					-0-
12	23901	X	21919	-0-	-1982	-0-	21919	3			Y	-0-					-0-
01	23901	X	22656	-0-	-1245	-0-	22656	3			Y	-0-					-0-
02	21953	X	19793	-0-	-2160	-0-	19793	3			Y	-0-					-0-
03	23467	X	20685	-0-	-2782	-0-	20685	3			Y	-0-					-0-
04	21930	X	19221	-0-	-2709	-0-	19221	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
11	17820	X	13325	-0-	-4495	-0-	13325	3			Y	-0-					-0-
12	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	18763	3			Y	-0-					-0-
01	18414	X	15395	-0-	-3019	-0-	15395	3			Y	-0-					-0-
02	15892	X	10812	-0-	-5080	-0-	10812	3			Y	-0-					-0-
03	16988	X	14476	-0-	-2512	-0-	14476	3			Y	-0-					-0-
04	16440	X	13768	-0-	-2672	-0-	13768	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
11	11730	X	10328	-0-	-1402	-0-	10328	3			N	-0-					-0-
12	11749	X	10518	-0-	-1231	-0-	10518	3			N	-0-					-0-
01	11749	X	10203	-0-	-1546	-0-	10203	3			N	-0-					-0-
02	10643	X	10021	-0-	-622	-0-	10021	3			N	-0-					-0-
03	11067	X	9612	-0-	-1455	-0-	9612	3			N	-0-					-0-
04	10320	X	9919	-0-	-401	-0-	9919	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
11	9900	X	8731	-0-	-1169	-0-	8731	3			N	-0-					-0-
12	10013	X	8914	-0-	-1099	-0-	8914	3			N	-0-					-0-
01	9796	X	8615	-0-	-1181	-0-	8615	3			N	-0-					-0-
02	8932	X	7837	-0-	-1095	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	8053	-0-	-1278	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	7908	-0-	-822	-0-	7908	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
11	29970	X	26819	-0-	-3151	-0-	26819	3			Y	-0-					-0-
12	30039	X	27247	-0-	-2792	-0-	27247	3			Y	-0-					-0-
01	29109	X	26275	-0-	-2834	-0-	26275	3			Y	-0-					-0-
02	25116	X	25116	-0-	-0-	-0-	25116	3			Y	-0-					-0-
03	26040	X	25658	-0-	-382	-0-	25658	3			Y	-0-					-0-
04	25200	X	24085	-0-	-1115	-0-	24085	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
11	15090	X	13433	-0-	-1657	-0-	13433	3			N	-0-					-0-
12	15159	X	13647	-0-	-1512	-0-	13647	3			N	-0-					-0-
01	14756	X	13284	-0-	-1472	-0-	13284	3			N	-0-					-0-
02	13427	X	11636	-0-	-1791	-0-	11636	3			N	-0-					-0-
03	14136	X	12408	-0-	-1728	-0-	12408	3			N	-0-					-0-
04	13440	X	11746	-0-	-1694	-0-	11746	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	16980	X	14253	-0-	-2727	-0-	14253	3			N	-0-					-0-
12	17298	X	13757	-0-	-3541	-0-	13757	3			N	-0-					-0-
01	16709	X	14691	-0-	-2018	-0-	14691	3			N	-0-					-0-
02	15080	X	13144	-0-	-1936	-0-	13144	3			N	-0-					-0-
03	15779	X	13929	-0-	-1850	-0-	13929	3			N	-0-					-0-
04	14250	X	13254	-0-	-996	-0-	13254	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
11	12030	X	11924	-0-	-106	-0-	11924	3			N	-0-					-0-
12	15438	X	14554	-0-	-884	-0-	14554	3			N	-0-					-0-
01	15438	X	13744	-0-	-1694	-0-	13744	3			N	-0-					-0-
02	14442	X	12032	-0-	-2410	-0-	12032	3			N	-0-					-0-
03	14539	X	12769	-0-	-1770	-0-	12769	3			N	-0-					-0-
04	14070	X	10519	-0-	-3551	-0-	10519	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13200	X	11736	-0-	-1464	-0-	11736	3			N	-0-					-0-
12	13454	X	11823	-0-	-1631	-0-	11823	3			N	-0-					-0-
01	13020	X	12295	-0-	-725	-0-	12295	3			N	-0-					-0-
02	11948	X	10446	-0-	-1502	-0-	10446	3			N	-0-					-0-
03	12772	X	10790	-0-	-1982	-0-	10790	3			N	-0-					-0-
04	11910	X	10261	-0-	-1649	-0-	10261	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 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
11	14910	X	13673	-0-	-1237	-0-	13673	3			N	-0-					-0-
12	15469	X	13627	-0-	-1842	-0-	13627	3			N	-0-					-0-
01	15469	X	13872	-0-	-1597	-0-	13872	3			N	-0-					-0-
02	14471	X	12931	-0-	-1540	-0-	12931	3			N	-0-					-0-
03	14849	X	13678	-0-	-1171	-0-	13678	3			N	-0-					-0-
04	13680	X	13088	-0-	-592	-0-	13088	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18600	X	15890	-0-	-2710	-0-	15890	3			N	-0-					-0-
12	18755	X	16483	-0-	-2272	-0-	16483	3			N	-0-					-0-
01	18011	X	15895	-0-	-2116	-0-	15895	3			N	-0-					-0-
02	16588	X	13376	-0-	-3212	-0-	13376	3			N	-0-					-0-
03	16926	X	14048	-0-	-2878	-0-	14048	3			N	-0-					-0-
04	15960	X	13609	-0-	-2351	-0-	13609	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13590	X	9623	-0-	-3967	-0-	9623	3			N	-0-					-0-
12	13485	X	8302	-0-	-5183	-0-	8302	3			N	-0-					-0-
01	13175	X	7275	-0-	-5900	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
02	11339	X	6785	-0-	-4554	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
03	11811	X	6949	-0-	-4862	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
04	9630	X	8849	-0-	-781	-0-	8849	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15300	X	14568	-0-	-732	-0-	14568	3			Y	-0-					-0-
12	15624	X	14426	-0-	-1198	-0-	14426	3			Y	-0-					-0-
01	15624	X	14010	-0-	-1614	-0-	14010	3			Y	-0-					-0-
02	14123	X	12132	-0-	-1991	-0-	12132	3			Y	-0-					-0-
03	15097	X	12744	-0-	-2353	-0-	12744	3			Y	-0-					-0-
04	14580	X	12312	-0-	-2268	-0-	12312	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18660	X	14325	-0-	-4335	-0-	14325	3			N	-0-					-0-
12	18476	X	15747	-0-	-2729	-0-	15747	3			N	-0-					-0-
01	17670	X	16514	-0-	-1156	-0-	16514	3			N	-0-					-0-
02	16530	X	14862	-0-	-1668	-0-	14862	3			N	-0-					-0-
03	16740	X	15292	-0-	-1448	-0-	15292	3			N	-0-					-0-
04	15990	X	14789	-0-	-1201	-0-	14789	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
11	17640	X	14341	-0-	-3299	-0-	14341	3			N	-0-					-0-
12	17267	X	15228	-0-	-2039	-0-	15228	3			N	-0-					-0-
01	17267	X	15771	-0-	-1496	-0-	15771	3			N	-0-					-0-
02	16153	X	14062	-0-	-2091	-0-	14062	3			N	-0-					-0-
03	17050	X	14731	-0-	-2319	-0-	14731	3			N	-0-					-0-
04	15270	X	13550	-0-	-1720	-0-	13550	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

11	38850	X	33982	-0-	-4868	-0-	33982	3			N	-0-					-0-
12	38812	X	33628	-0-	-5184	-0-	33628	3			N	-0-					-0-
01	37386	X	32674	-0-	-4712	-0-	32674	3			N	-0-					-0-
02	34974	X	29928	-0-	-5046	-0-	29928	3			N	-0-					-0-
03	36270	X	31077	-0-	-5193	-0-	31077	3			N	-0-					-0-
04	33990	X	29102	-0-	-4888	-0-	29102	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

11	19320	X	17819	-0-	-1501	-0-	17819	3			N	-0-					-0-
12	19964	X	17694	-0-	-2270	-0-	17694	3			N	-0-					-0-
01	19964	X	16859	-0-	-3105	-0-	16859	3			N	-0-					-0-
02	17893	X	15353	-0-	-2540	-0-	15353	3			N	-0-					-0-
03	18631	X	17275	-0-	-1356	-0-	17275	3			N	-0-					-0-
04	17820	X	16270	-0-	-1550	-0-	16270	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

11	19740	X	16481	-0-	-3259	-0-	16481	3			N	-0-					-0-
12	19871	X	16583	-0-	-3288	-0-	16583	3			N	-0-					-0-
01	18724	X	16070	-0-	-2654	-0-	16070	3			N	-0-					-0-
02	16936	X	15155	-0-	-1781	-0-	15155	3			N	-0-					-0-
03	17484	X	15853	-0-	-1631	-0-	15853	3			N	-0-					-0-
04	16470	X	14880	-0-	-1590	-0-	14880	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

11	10410	X	9437	-0-	-973	-0-	9437	3			N	-0-					-0-
12	10757	X	9073	-0-	-1684	-0-	9073	3			N	-0-					-0-
01	10540	X	8317	-0-	-2223	-0-	8317	3			N	-0-					-0-
02	9396	X	5619	-0-	-3777	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	8609	-0-	-1156	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	8648	-0-	-802	-0-	8648	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

11	21990	X	20173	-0-	-1817	-0-	20173	3			N	-0-					-0-
12	21917	X	20296	-0-	-1621	-0-	20296	3			N	-0-					-0-
01	21297	X	19911	-0-	-1386	-0-	19911	3			N	-0-					-0-
02	19691	X	17946	-0-	-1745	-0-	17946	3			N	-0-					-0-
03	21049	X	18862	-0-	-2187	-0-	18862	3			N	-0-					-0-
04	20160	X	17796	-0-	-2364	-0-	17796	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

11	29190	X	25810	-0-	-3380	-0-	25810	3			N	-0-					-0-
12	29357	X	25145	-0-	-4212	-0-	25145	3			N	-0-					-0-
01	28737	X	24536	-0-	-4201	-0-	24536	3			N	-0-					-0-
02	26448	X	22566	-0-	-3882	-0-	22566	3			N	-0-					-0-
03	27590	X	23646	-0-	-3944	-0-	23646	3			N	-0-					-0-
04	25800	X	22616	-0-	-3184	-0-	22616	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
11	59700	X	49512	-0-	-10188	-0-	49512	3			N	-0-					-0-
12	59582	X	49151	-0-	-10431	-0-	49151	3			N	-0-					-0-
01	58218	X	46716	-0-	-11502	-0-	46716	3			N	-0-					-0-
02	50721	X	47042	-0-	-3679	-0-	47042	3			N	-0-					-0-
03	52545	X	49589	-0-	-2956	-0-	49589	3			N	-0-					-0-
04	49500	X	46712	-0-	-2788	-0-	46712	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

11	19110	X	15913	-0-	-3197	-0-	15913	3			N	-0-					-0-
12	18600	X	15981	-0-	-2619	-0-	15981	3			N	-0-					-0-
01	17794	X	15682	-0-	-2112	-0-	15682	3			N	-0-					-0-
02	16211	X	13521	-0-	-2690	-0-	13521	3			N	-0-					-0-
03	17174	X	13824	-0-	-3350	-0-	13824	3			N	-0-					-0-
04	15900	X	12118	-0-	-3782	-0-	12118	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

11	20760	X	19332	-0-	-1428	-0-	19332	3			N	-0-					-0-
12	20801	X	19732	-0-	-1069	-0-	19732	3			N	-0-					-0-
01	20274	X	19109	-0-	-1165	-0-	19109	3			N	-0-					-0-
02	18966	X	16902	-0-	-2064	-0-	16902	3			N	-0-					-0-
03	20181	X	16812	-0-	-3369	-0-	16812	3			N	-0-					-0-
04	19320	X	15601	-0-	-3719	-0-	15601	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

11	22770	X	17679	-0-	-5091	-0-	17679	3			N	-0-					-0-
12	20925	X	17350	-0-	-3575	-0-	17350	3			N	-0-					-0-
01	20677	X	18015	-0-	-2662	-0-	18015	3			N	-0-					-0-
02	19343	X	15859	-0-	-3484	-0-	15859	3			N	-0-					-0-
03	19499	X	17743	-0-	-1756	-0-	17743	3			N	-0-					-0-
04	17670	X	17307	-0-	-363	-0-	17307	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

11	15540	X	13675	-0-	-1865	-0-	13675	3			N	-0-					-0-
12	15624	X	15623	-0-	-1	-0-	15623	3			N	-0-					-0-
01	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	3			N	-0-					-0-
02	13804	X	13402	-0-	-402	-0-	13402	3			N	-0-					-0-
03	15624	X	14275	-0-	-1349	-0-	14275	3			N	-0-					-0-
04	15120	X	13543	-0-	-1577	-0-	13543	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

11	18390	X	14041	-0-	-4349	-0-	14041	3			N	-0-					-0-
12	18848	X	14242	-0-	-4606	-0-	14242	3			N	-0-					-0-
01	16833	X	13940	-0-	-2893	-0-	13940	3			N	-0-					-0-
02	15747	X	14968	-0-	-779	-0-	14968	3			N	-0-					-0-
03	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	15033	3			N	-0-					-0-
*04	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

11	29940	X	25148	-0-	-4792	-0-	25148	3			N	-0-					-0-
12	30008	X	25719	-0-	-4289	-0-	25719	3			N	-0-					-0-
01	27714	X	25116	-0-	-2598	-0-	25116	3			N	-0-					-0-
02	25752	X	24231	-0-	-1521	-0-	24231	3			N	-0-					-0-
03	26815	X	25278	-0-	-1537	-0-	25278	3			N	-0-					-0-
04	25140	X	23826	-0-	-1314	-0-	23826	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
11	75360	X	56220	-0-	-19140	-0-	56220	3			N	-0-					-0-
12	72819	X	57575	-0-	-15244	-0-	57575	3			N	-0-					-0-
01	69626	X	55895	-0-	-13731	-0-	55895	3			N	-0-					-0-
02	63017	X	51229	-0-	-11788	-0-	51229	3			N	-0-					-0-
03	61907	X	55562	-0-	-6345	-0-	55562	3			N	-0-					-0-
04	56220	X	51230	-0-	-4990	-0-	51230	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

11	141810	X	91202	-0-	-50608	-0-	91202	3			N	-0-					-0-
12	138663	X	88854	-0-	-49809	-0-	88854	3			N	-0-					-0-
01	111290	X	86617	-0-	-24673	-0-	86617	3			N	-0-					-0-
02	98716	X	78522	-0-	-20194	-0-	78522	3			N	-0-					-0-
03	100099	X	79678	-0-	-20421	-0-	79678	3			N	-0-					-0-
04	91200	X	73082	-0-	-18118	-0-	73082	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

11	162000	X	110752	-0-	-51248	-0-	110752	3			N	-0-					-0-
12	158255	X	109141	-0-	-49114	-0-	109141	3			N	-0-					-0-
01	133238	X	108197	-0-	-25041	-0-	108197	3			N	-0-					-0-
02	119538	X	97108	-0-	-22430	-0-	97108	3			N	-0-					-0-
03	122605	X	98192	-0-	-24413	-0-	98192	3			N	-0-					-0-
04	110760	X	90457	-0-	-20303	-0-	90457	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

11	175410	X	120505	-0-	-54905	-0-	120505	3			N	-0-					-0-
12	171461	X	119050	-0-	-52411	-0-	119050	3			N	-0-					-0-
01	144832	X	116695	-0-	-28137	-0-	116695	3			N	-0-					-0-
02	130935	X	105192	-0-	-25743	-0-	105192	3			N	-0-					-0-
03	133982	X	107201	-0-	-26781	-0-	107201	3			N	-0-					-0-
04	120510	X	99629	-0-	-20881	-0-	99629	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

11	65700	X	56276	-0-	-9424	-0-	56276	3			N	-0-					-0-
12	65565	X	57193	-0-	-8372	-0-	57193	3			N	-0-					-0-
01	64294	X	56119	-0-	-8175	-0-	56119	3			N	-0-					-0-
02	59943	X	51410	-0-	-8533	-0-	51410	3			N	-0-					-0-
03	59706	X	53717	-0-	-5989	-0-	53717	3			N	-0-					-0-
04	56280	X	50740	-0-	-5540	-0-	50740	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

11	64170	X	49433	-0-	-14737	-0-	49433	3			N	-0-					-0-
12	62558	X	51662	-0-	-10896	-0-	51662	3			N	-0-					-0-
01	59892	X	50834	-0-	-9058	-0-	50834	3			N	-0-					-0-
02	53679	X	45567	-0-	-8112	-0-	45567	3			N	-0-					-0-
03	54374	X	47476	-0-	-6898	-0-	47476	3			N	-0-					-0-
04	50010	X	43396	-0-	-6614	-0-	43396	3			N	-0-					-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

11	122760	X	87033	-0-	-35727	-0-	87033	3			N	-0-					-0-
12	111073	X	87129	-0-	-23944	-0-	87129	3			N	-0-					-0-
01	105121	X	82952	-0-	-22169	-0-	82952	3			N	-0-					-0-
02	93641	X	75025	-0-	-18616	-0-	75025	3			N	-0-					-0-
03	96224	X	76899	-0-	-19325	-0-	76899	3			N	-0-					-0-
04	87030	X	72492	-0-	-14538	-0-	72492	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132480	X	110905	-0-	-21575	-0-	110905	3			N	-0-					-0-
12	130138	X	111132	-0-	-19006	-0-	111132	3			N	-0-					-0-
01	124217	X	106675	-0-	-17542	-0-	106675	3			N	-0-					-0-
02	112375	X	97188	-0-	-15187	-0-	97188	3			N	-0-					-0-
03	120125	X	99199	-0-	-20926	-0-	99199	3			N	-0-					-0-
04	110910	X	93513	-0-	-17397	-0-	93513	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

11	107430	X	85124	-0-	-22306	-0-	85124	3			N	-0-					-0-
12	105059	X	84924	-0-	-20135	-0-	84924	3			N	-0-					-0-
01	99727	X	81576	-0-	-18151	-0-	81576	3			N	-0-					-0-
02	86333	X	74448	-0-	-11885	-0-	74448	3			N	-0-					-0-
03	92287	X	83255	-0-	-9032	-0-	83255	3			N	-0-					-0-
04	85110	X	77999	-0-	-7111	-0-	77999	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

11	149610	X	126715	-0-	-22895	-0-	126715	3			N	-0-					-0-
12	146103	X	125303	-0-	-20800	-0-	125303	3			N	-0-					-0-
01	141453	X	119286	-0-	-22167	-0-	119286	3			N	-0-					-0-
02	132327	X	107211	-0-	-25116	-0-	107211	3			N	-0-					-0-
03	136524	X	111443	-0-	-25081	-0-	111443	3			N	-0-					-0-
04	126720	X	103754	-0-	-22966	-0-	103754	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

11	204720	X	176844	-0-	-27876	-0-	176844	3			N	-0-					-0-
12	211544	X	166749	-0-	-44795	-0-	166749	3			N	-0-					-0-
01	211544	X	153224	-0-	-58320	-0-	153224	3			N	-0-					-0-
02	186267	X	134581	-0-	-51686	-0-	134581	3			N	-0-					-0-
03	182745	X	136476	-0-	-46269	-0-	136476	3			N	-0-					-0-
04	176850	X	125311	-0-	-51539	-0-	125311	3			N	-0-					-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

11	200910	X	186259	-0-	-14651	-0-	186259	3			N	-0-					-0-
12	185379	X	185379	-0-	-0-	-0-	185379	3			N	-0-					-0-
01	206181	X	177175	-0-	-29006	-0-	177175	3			N	-0-					-0-
02	192879	X	155746	-0-	-37133	-0-	155746	3			N	-0-					-0-
03	206181	X	152378	-0-	-53803	-0-	152378	3			N	-0-					-0-
04	186270	X	139798	-0-	-46472	-0-	139798	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

11	182460	X	70999	-0-	-111461	-0-	70999	3			N	-0-					-0-
12	112220	X	69657	-0-	-42563	-0-	69657	3			N	-0-					-0-
01	77283	X	67498	-0-	-9785	-0-	67498	3			N	-0-					-0-
02	72297	X	61811	-0-	-10486	-0-	61811	3			N	-0-					-0-
03	76477	X	61960	-0-	-14517	-0-	61960	3			N	-0-					-0-
04	71010	X	66207	-0-	-4803	-0-	66207	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

11	139380	X	108463	-0-	-30917	-0-	108463	3			N	-0-					-0-
12	137733	X	107193	-0-	-30540	-0-	107193	3			N	-0-					-0-
01	130510	X	101855	-0-	-28655	-0-	101855	3			N	-0-					-0-
02	113970	X	92796	-0-	-21174	-0-	92796	3			N	-0-					-0-
03	116188	X	101838	-0-	-14350	-0-	101838	3			N	-0-					-0-
04	108450	X	94489	-0-	-13961	-0-	94489	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113850	X	94334	-0-	-19516	-0-	94334	3			N	-0-					-0-
12	111228	X	92305	-0-	-18923	-0-	92305	3			N	-0-					-0-
01	106268	X	89194	-0-	-17074	-0-	89194	3			N	-0-					-0-
02	99412	X	78667	-0-	-20745	-0-	78667	3			N	-0-					-0-
03	100936	X	81618	-0-	-19318	-0-	81618	3			N	-0-					-0-
04	94320	X	75927	-0-	-18393	-0-	75927	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

11	130650	X	102144	-0-	-28506	-0-	102144	3			N	-0-					-0-
12	129549	X	102403	-0-	-27146	-0-	102403	3			N	-0-					-0-
01	121675	X	97981	-0-	-23694	-0-	97981	3			N	-0-					-0-
02	108373	X	87563	-0-	-20810	-0-	87563	3			N	-0-					-0-
03	110918	X	95938	-0-	-14980	-0-	95938	3			N	-0-					-0-
04	102150	X	88933	-0-	-13217	-0-	88933	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

11	137190	X	99481	-0-	-37709	-0-	99481	3			N	-0-					-0-
12	130510	X	97262	-0-	-33248	-0-	97262	3			N	-0-					-0-
01	120652	X	90820	-0-	-29832	-0-	90820	3			N	-0-					-0-
02	109533	X	81054	-0-	-28479	-0-	81054	3			N	-0-					-0-
03	108965	X	81505	-0-	-27460	-0-	81505	3			N	-0-					-0-
04	99480	X	74894	-0-	-24586	-0-	74894	3			N	-0-					-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

11	129210	X	96873	-0-	-32337	-0-	96873	3			N	-0-					-0-
12	123101	X	94216	-0-	-28885	-0-	94216	3			N	-0-					-0-
01	114235	X	88022	-0-	-26213	-0-	88022	3			N	-0-					-0-
02	106865	X	72059	-0-	-34806	-0-	72059	3			N	-0-					-0-
03	106857	X	78585	-0-	-28272	-0-	78585	3			N	-0-					-0-
04	96870	X	72377	-0-	-24493	-0-	72377	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

11	151710	X	113518	-0-	-38192	-0-	113518	3			N	-0-					-0-
12	144522	X	107332	-0-	-37190	-0-	107332	3			N	-0-					-0-
01	133269	X	98508	-0-	-34761	-0-	98508	3			N	-0-					-0-
02	119132	X	89540	-0-	-29592	-0-	89540	3			N	-0-					-0-
03	127348	X	95879	-0-	-31469	-0-	95879	3			N	-0-					-0-
04	113520	X	89324	-0-	-24196	-0-	89324	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

11	200370	X	151056	-0-	-49314	-0-	151056	3			N	-0-					-0-
12	191642	X	147246	-0-	-44396	-0-	147246	3			N	-0-					-0-
01	183055	X	137668	-0-	-45387	-0-	137668	3			N	-0-					-0-
02	164372	X	121688	-0-	-42684	-0-	121688	3			N	-0-					-0-
03	167648	X	119640	-0-	-48008	-0-	119640	3			N	-0-					-0-
04	151050	X	109261	-0-	-41789	-0-	109261	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

11	211710	X	161281	-0-	-50429	-0-	161281	3			N	-0-					-0-
12	208351	X	157240	-0-	-51111	-0-	157240	3			N	-0-					-0-
01	208351	X	147373	-0-	-60978	-0-	147373	3			N	-0-					-0-
02	173043	X	129918	-0-	-43125	-0-	129910	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	180265	X	129174	-0-	-51091	-0-	129174	3			N	-0-					-0-
04	161280	X	118230	-0-	-43050	-0-	118230	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 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
11	227280	X	188792	-0-	-38488	-0-	188792	3			N	-0-					-0-
12	234856	X	176720	-0-	-58136	-0-	176720	3			N	-0-					-0-
01	234856	X	166327	-0-	-68529	-0-	166327	3			N	-0-					-0-
02	219704	X	145724	-0-	-73980	-0-	145724	3			N	-0-					-0-
03	234856	X	142155	-0-	-92701	-0-	142155	3			N	-0-					-0-
04	188790	X	127110	-0-	-61680	-0-	127110	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925

11	189480	X	131294	-0-	-58186	-0-	131294	3			N	-0-					-0-
12	195796	X	122267	-0-	-73529	-0-	122267	3			N	-0-					-0-
01	195796	X	111700	-0-	-84096	-0-	111700	3			N	-0-					-0-
02	183164	X	99709	-0-	-83455	-0-	99709	3			N	-0-					-0-
03	195796	X	97763	-0-	-98033	-0-	97763	3			N	-0-					-0-
04	131280	X	88367	-0-	-42913	-0-	88367	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808

11	354030	X	325291	-0-	-28739	-0-	325291	3			N	-0-					-0-
12	365831	X	323215	-0-	-42616	-0-	323215	3			N	-0-					-0-
01	365831	X	314394	-0-	-51437	-0-	314394	3			N	-0-					-0-
02	342229	X	306908	-0-	-35321	-0-	306908	3			N	-0-					-0-
03	365831	X	331440	-0-	-34391	-0-	331440	3			N	-0-					-0-
04	354030	X	309135	-0-	-44895	-0-	309135	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		2758	-0-	2758	2758	2758	3			N	-0-					-0-
08	0		368305	-0-	368305	371063	368305	3			N	-0-					-0-
*09	766446	X	395383	-0-	-371063	-0-	395383	3			N	-0-					-0-
10	504277	X	414850	-0-	-89427	-0-	414850	3			N	-0-					-0-
11	488010	X	362776	-0-	-125234	-0-	362776	3			N	-0-					-0-
12	504277	X	420301	-0-	-83976	-0-	420301	3			N	-0-					-0-
01	504277	X	367313	-0-	-136964	-0-	367313	3			N	-0-					-0-
02	471743	X	358239	-0-	-113504	-0-	358239	3			N	-0-					-0-
03	504277	X	356591	-0-	-147686	-0-	356591	3			N	-0-					-0-
04	488010	X	362233	-0-	-125777	-0-	362233	3			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

11	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
12	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	21384	2			N	-0-					-0-
01	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
02	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	17665	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	18015	-0-	-2662	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	15796	-0-	-4214	-0-	15796	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2019 - P/A 11/12/19

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
*04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2661	-0-	-159	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2189	-0-	-756	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2459	-0-	-486	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2735	-0-	-20	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2066	-0-	-879	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2418	-0-	-252	-0-	2418	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7380	-0-	-750	-0-	7380	3			N	-0-					-0-
12	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	3			N	-0-					-0-
01	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	3			N	-0-					-0-
02	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	3			N	-0-					-0-
03	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	3			N	-0-					-0-
*04	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	3			N	-0-					-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	209490	X	181469	-0-	-28021	-0-	181469	3			N	-0-					-0-
12	208940	X	183278	-0-	-25662	-0-	183278	3			N	-0-					-0-
01	198710	X	178766	-0-	-19944	-0-	178766	3			N	-0-					-0-
02	183860	X	162934	-0-	-20926	-0-	162934	3			N	-0-					-0-
03	187519	X	170726	-0-	-16793	-0-	170726	3			N	-0-					-0-
04	181470	X	160991	-0-	-20479	-0-	160991	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278340	X	234053	-0-	-44287	-0-	234053	3			N	-0-					1
12	287618	X	236093	-0-	-51525	-0-	236093	3			N	-0-					1
01	280054	X	224091	-0-	-55963	-0-	224091	3			N	-0-					1
02	249052	X	206386	-0-	-42666	-0-	206386	3			N	-0-					1
*03	253983	X	211799	-0-	-42184	-0-	211799	3			N	-0-					1
*04	234060	X	195512	-0-	-38548	-0-	195512	3			N	-0-					1

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

11	1039	N	678	-0-	-361	-0-	678	3			N	-0-					121
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					121
01	744	X	649	-0-	-95	-0-	649	3			N	-0-					121
02	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					121
03	744	X	654	-0-	-90	-0-	654	3			N	-0-					121
*04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					121

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

11	2790	X	2153	-0-	-637	-0-	126	1	2027	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2429	-0-	-454	-0-	145	1	2284	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2156	-0-	-727	-0-	122	1	2034	3	Y	-0-					-0-
02	2088	N	1747	-0-	-341	-0-	115	1	1632	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	119	1	2143	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	107	1	1846	3	Y	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

11	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			Y	-0-					94
12	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	3			Y	-0-					94
01	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			Y	-0-					94
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					94
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	444	3	20	9	Y	18					112
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					112

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

11	1170	X	1146	-0-	-24	-0-	1145	3	1	9	Y	1	6	1			3
12	1147	X	1090	-0-	-57	-0-	1090	3			Y	-0-					3
01	1147	X	998	-0-	-149	-0-	998	3			Y	-0-					3
02	1102	N	867	-0-	-235	-0-	867	3			Y	-0-					3
03	1085	N	894	-0-	-191	-0-	893	3	1	9	Y	1					4
04	960	N	868	-0-	-92	-0-	856	3	12	9	Y	11					15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	14B2 EXT		8667	-0-	8667	8667	8667	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		10208	-0-	10208	18875	10208	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		7025	-0-	7025	25900	7025	3			Y	-0-					-0-
02	29564	X	3664	-0-	-25900	-0-	3664	3			Y	-0-					-0-
03	6510	X	1736	-0-	-4774	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
04	6300	X	968	-0-	-5332	-0-	968	3			Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	26324	-0-	23324	105105	26311	3	13	9	Y	12	8	1			15
12	121369	X	16264	-0-	-105105	-0-	16264	3			Y	-0-					15
01	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	3			Y	-0-					15
02	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7269	3	1	9	Y	1					16
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5846	3	1	9	Y	1	1	8			16
*04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5309	3	1	9	Y	1	1	8			16

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	3			Y	-0-					14
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					14
01	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	3			Y	-0-					14
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					14
03	589	N	249	-0-	-340	-0-	249	3			Y	-0-					14
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			Y	-0-					93
12	4092	X	3429	-0-	-663	-0-	3429	3			Y	-0-					93
01	4092	X	2456	-0-	-1636	-0-	2456	3			Y	-0-					93
02	3915	X	1733	-0-	-2182	-0-	1733	3			Y	-0-					93
03	4185	X	1354	-0-	-2831	-0-	1354	3			Y	-0-					93
04	4050	X	1628	-0-	-2422	-0-	1628	3			Y	-0-					93

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1829	-0-	-1171	4625	1829	3			Y	-0-					99
12	3100	N	1685	-0-	-1415	3210	1685	3			Y	-0-					99
01	4886	X	1676	-0-	-3210	-0-	1676	3			Y	-0-					99
02	1769	X	1696	-0-	-73	-0-	1696	3			Y	-0-					99
03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					99
04	1830	X	1604	-0-	-226	-0-	1601	3	3	9	Y	3					102

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			Y	-0-					-0-
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
01	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	11926	2			Y	-0-					-0-
02	31068	X	31068	-0-	-0-	-0-	31068	2			Y	-0-					-0-
03	25537	X	25537	-0-	-0-	-0-	25537	2			Y	-0-					-0-
*04	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	1142	3			Y	-0-					53
12	1209	N	892	-0-	-317	-0-	892	3			Y	-0-					53
01	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	3			Y	-0-					53
02	1102	N	889	-0-	-213	-0-	889	3			Y	-0-					53
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					53
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					53

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	223	1	1609	2	N	-0-					5
							132	3									
12	2604	X	1818	-0-	-786	-0-	1818	2			N	-0-					5
01	2604	X	1450	-0-	-1154	-0-	1450	2			N	-0-					5
02	1885	N	1295	-0-	-590	-0-	1295	2			N	-0-					5
03	1829	N	1273	-0-	-556	-0-	1273	2			N	-0-					5
*04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					5

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					69
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					69
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					69
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	3	3	9	Y	3					72
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					72
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					72

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

11	59115	X	59115	-0-	-0-	-0-	59114	3	1	9	N	1					60
12	38817	X	38817	-0-	-0-	-0-	38750	3	67	9	N	61					121
01	24291	X	24291	-0-	-0-	-0-	24291	3			N	-0-					121
02	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	16407	3			N	-0-					121
03	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	3			N	-0-					121
*04	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	3			N	-0-					121

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

11	2370	X	991	-0-	-1379	-0-	991	3			N	-0-					177
12	1054	X	832	-0-	-222	-0-	832	3			N	-0-					177
01	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					177
02	957	N	733	-0-	-224	-0-	733	3			N	-0-					177
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					177
04	1110	N	845	-0-	-265	-0-	845	3			N	-0-					177

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	62	1	1875	2	N	-0-					23
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	171	1	2577	2	N	9					32
							10	9									
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	159	1	2456	2	N	30					62
							33	9									
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	103	1	1827	2	N	5					67
							6	9									
03	2356	N	1037	-0-	-1319	-0-	59	1	978	2	N	-0-					67
04	2280	N	1658	-0-	-622	-0-	1658	2			N	-0-					67

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

11	3870	X	3553	-0-	-317	-0-	142	1	3411	3	Y	-0-					89
12	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	141	1	3611	3	Y	-0-					89
01	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	137	1	3264	3	Y	-0-					89
02	3480	X	3111	-0-	-369	-0-	128	1	2983	3	Y	-0-					89
03	3751	X	3322	-0-	-429	-0-	154	1	3168	3	Y	-0-					89
04	3630	X	2917	-0-	-713	-0-	121	1	2796	3	Y	-0-					89

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

11	2910	X	1273	-0-	-1637	-0-	1273	3			N	-0-					12
12	2356	X	1200	-0-	-1156	-0-	1200	3			N	-0-					12
01	2263	X	1094	-0-	-1169	-0-	1094	3			N	-0-					12
02	2117	X	695	-0-	-1422	-0-	695	3			N	-0-					12
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					12
*04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					12

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

11	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	726	1	5526	2	N	-0-					-0-
							430	3									
12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	564	-0-	-1792	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3321	-0-	-188	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
*04	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	141	1	2315	2	N	-0-					50
							303	3									
12	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	5	1	2662	2	N	-0-					50
01	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	6	1	2765	2	N	-0-					50
02	2726	X	2412	-0-	-314	-0-	7	1	2405	2	N	-0-					50
03	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	11	1	2641	2	N	-0-					50
04	2760	X	2563	-0-	-197	-0-	2563	2			N	-0-					50

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3499	-0-	-251	-0-	336	1	3163	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	3563	-0-	-250	-0-	327	1	3236	3	N	-0-					-0-
01	3813	X	3312	-0-	-501	-0-	325	1	2987	3	N	-0-					-0-
02	3567	X	2836	-0-	-731	-0-	241	1	2595	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	3066	-0-	-561	-0-	286	1	2780	3	N	-0-					-0-
04	3510	X	3220	-0-	-290	-0-	293	1	2927	3	N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

11	3030	X	2121	-0-	-909	-0-	204	1	1917	3	N	-0-					-0-
12	2852	X	2210	-0-	-642	-0-	203	1	2007	3	N	-0-					-0-
01	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	205	1	1885	3	N	-0-					-0-
02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	197	1	2115	3	N	-0-					-0-
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	284	1	2764	3	N	-0-					-0-
*04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	324	1	3233	3	N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

11	5400	X	2678	-0-	-2722	-0-	257	1	2421	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	3062	-0-	-2208	-0-	281	1	2781	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	2879	-0-	-2391	-0-	282	1	2597	3	N	-0-					-0-
02	4930	X	3394	-0-	-1536	-0-	289	1	3105	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	275	1	2672	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2671	-0-	-299	-0-	243	1	2428	3	N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

11	11520	X	10210	-0-	-1310	-0-	2101	2	8109	3	N	-0-					153
12	11904	X	10248	-0-	-1656	-0-	2052	2	8196	3	N	-0-					153
01	11904	X	9713	-0-	-2191	-0-	2002	2	7711	3	N	-0-					153
02	11136	X	8249	-0-	-2887	-0-	1706	2	6543	3	N	-0-					153
03	11222	X	8411	-0-	-2811	-0-	1739	2	6671	3	N	1	1	8			153
							1	9									
04	10200	X	7872	-0-	-2328	-0-	1627	2	6244	3	N	1	1	8			153
							1	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

11	53424	X	53424	-0-	-0-	-0-	53424	3			N	-0-					133
12	45085	X	45085	-0-	-0-	-0-	45085	3			N	-0-					133
01	38210	X	38210	-0-	-0-	-0-	38210	3			N	-0-					133
02	36294	X	36294	-0-	-0-	-0-	36294	3			N	-0-					133
03	28020	X	28020	-0-	-0-	-0-	28019	3	1	9	N	1	1	8			133
*04	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	15828	3	1	9	N	1	1	8			133

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	65267	X	65267	-0-	-0-	-0-	65267	3			Y	-0-					56
12	41183	X	41183	-0-	-0-	-0-	41183	3			Y	-0-					56
01	28702	X	28702	-0-	-0-	-0-	28701	3	1	9	Y	1	1	8			56
02	22081	X	22081	-0-	-0-	-0-	22081	3			Y	-0-					56
03	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	20250	3	1	9	Y	1	1	8			56
*04	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	16224	3	1	9	Y	1	1	8			56

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

11	1080	N	867	-0-	-213	-0-	83	1	784	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	957	-0-	-407	-0-	88	1	869	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	980	-0-	-136	-0-	96	1	884	3	N	-0-					-0-
02	841	N	720	-0-	-121	-0-	61	1	659	3	N	-0-					-0-
03	961	N	716	-0-	-245	-0-	67	1	649	3	N	-0-					-0-
04	960	N	663	-0-	-297	-0-	60	1	603	3	N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

11	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5426	-0-	-371	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
02	5655	X	4296	-0-	-1359	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	4210	-0-	-1835	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	3976	-0-	-1874	-0-	3976	3			N	-0-					-0-

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

11	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	756	1	6953	2	N	-0-					-0-
							658	3									
12	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
01	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
03	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
*04	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

11	52950	X	23766	-0-	-29184	-0-	23766	3			N	-0-					27
12	44082	X	23510	-0-	-20572	-0-	23510	3			N	-0-					27
01	35495	X	22629	-0-	-12866	-0-	22627	3	2	9	N	2	2	8			27
02	28043	X	20502	-0-	-7541	-0-	20501	3	1	9	N	1	1	8			27
03	26133	X	21287	-0-	-4846	-0-	21284	3	3	9	N	3	3	8			27
04	23760	X	20021	-0-	-3739	-0-	20017	3	4	9	N	4	4	8			27

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

11	3630	X	2816	-0-	-814	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	2970	-0-	-781	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3039	-0-	-588	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	3293	-0-	-100	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2676	-0-	-951	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2875	-0-	-65	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4355	-0-	-205	-0-	4355	2			N	-0-					57
12	4712	X	4619	-0-	-93	-0-	11	1	4608	2	N	-0-					57
01	4712	X	4624	-0-	-88	-0-	4624	2			N	-0-	57	1			-0-
02	4379	X	4133	-0-	-246	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4437	-0-	-182	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4031	-0-	-439	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

11	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	162	1	7531	3	N	-0-					-0-
12	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	317	1	7819	3	N	-0-					-0-
01	7936	X	7536	-0-	-400	-0-	312	1	7224	3	N	-0-					-0-
02	7424	X	6352	-0-	-1072	-0-	289	1	6063	3	N	-0-					-0-
03	7936	X	6778	-0-	-1158	-0-	310	1	6468	3	N	-0-					-0-
04	7680	X	6375	-0-	-1305	-0-	301	1	6074	3	N	-0-					-0-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

11	12420	X	6270	-0-	-6150	-0-	6270	3			N	-0-					65
12	10943	X	5924	-0-	-5019	-0-	5924	3			N	-0-					65
01	9424	X	5444	-0-	-3980	-0-	5444	3			N	-0-					65
02	7888	X	4788	-0-	-3100	-0-	4788	3			N	-0-					65
03	7161	X	4956	-0-	-2205	-0-	4956	3			N	-0-					65
04	6270	X	5045	-0-	-1225	-0-	5045	3			N	-0-					65

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

11	10020	X	9792	-0-	-228	-0-	9792	3			N	-0-					-0-
12	10354	X	7781	-0-	-2573	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
01	10354	X	7903	-0-	-2451	-0-	7903	3			N	-0-					-0-
02	9686	X	7039	-0-	-2647	-0-	7039	3			N	-0-					-0-
03	10354	X	6587	-0-	-3767	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	6305	-0-	-3475	-0-	6305	3			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

11	3930	X	3614	-0-	-316	-0-	3614	3			Y	-0-					44
12	3999	X	2565	-0-	-1434	-0-	2565	3			Y	-0-					44
01	3999	X	2689	-0-	-1310	-0-	2689	3			Y	-0-					44
02	3480	X	2302	-0-	-1178	-0-	2302	3			Y	-0-					44
03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7486	3	1	9	Y	1	1	8			44
*04	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7813	3	1	9	Y	1	1	8			44

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

11	4740	X	4451	-0-	-289	-0-	427	1	4024	3	N	-0-					-0-
12	4898	X	4502	-0-	-396	-0-	413	1	4089	3	N	-0-					-0-
01	4867	X	4386	-0-	-481	-0-	430	1	3956	3	N	-0-					-0-
02	4466	X	3685	-0-	-781	-0-	313	1	3372	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	3769	-0-	-819	-0-	351	1	3418	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	3641	-0-	-799	-0-	332	1	3309	3	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

11	5190	X	4853	-0-	-337	-0-	466	1	4387	3	N	-0-					-0-
12	5487	X	5124	-0-	-363	-0-	470	1	4654	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	4691	-0-	-796	-0-	460	1	4231	3	N	-0-					-0-
02	5133	X	4441	-0-	-692	-0-	378	1	4063	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	4823	-0-	-292	-0-	450	1	4373	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	4487	-0-	-463	-0-	409	1	4078	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	124	1	1163	3	N	-0-			-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	119	1	1175	3	N	-0-			-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	190	1	1747	3	N	-0-			-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	150	1	1619	3	N	-0-			-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	176	1	1715	3	N	-0-			-0-
*04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	126	1	1258	3	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-			-0-
12	5549	X	4500	-0-	-1049	-0-	4500	3			N	-0-			-0-
01	5549	X	5218	-0-	-331	-0-	5218	3			N	-0-			-0-
02	5191	X	4352	-0-	-839	-0-	4352	3			N	-0-			-0-
03	5363	X	4459	-0-	-904	-0-	4459	3			N	-0-			-0-
04	5190	X	4139	-0-	-1051	-0-	4139	3			N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

11	6420	X	5609	-0-	-811	-0-	5609	3			N	-0-			-0-
12	6417	X	5627	-0-	-790	-0-	5627	3			N	-0-			-0-
01	5735	X	5318	-0-	-417	-0-	5318	3			N	-0-			-0-
02	5423	X	4920	-0-	-503	-0-	4920	3			N	-0-			-0-
03	5797	X	5154	-0-	-643	-0-	5154	3			N	-0-			-0-
04	5610	X	5153	-0-	-457	-0-	5153	3			N	-0-			-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-			-0-
12	5177	X	4368	-0-	-809	-0-	4368	3			N	-0-			-0-
01	5177	X	4684	-0-	-493	-0-	4684	3			N	-0-			-0-
02	4843	X	3968	-0-	-875	-0-	3968	3			N	-0-			-0-
03	4867	X	4344	-0-	-523	-0-	4344	3			N	-0-			-0-
04	4710	X	4442	-0-	-268	-0-	4442	3			N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

11	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	230	1	10695	3	N	-0-			-0-
12	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	370	1	9122	3	N	-0-			-0-
01	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	356	1	8250	3	N	-0-			-0-
02	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	333	1	6988	3	N	-0-			-0-
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	307	1	6407	3	N	-0-			-0-
*04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	269	1	5440	3	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

11	7980	X	6611	-0-	-1369	-0-	6611	3			N	-0-			-0-
12	7564	X	6479	-0-	-1085	-0-	6479	3			N	-0-			-0-
01	6944	X	6121	-0-	-823	-0-	6121	3			N	-0-			-0-
02	6496	X	5753	-0-	-743	-0-	5753	3			N	-0-			-0-
03	6820	X	6081	-0-	-739	-0-	6081	3			N	-0-			-0-
04	6600	X	5623	-0-	-977	-0-	5623	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-			-0-
12	4867	X	4825	-0-	-42	-0-	4825	3			N	-0-			-0-
01	5115	X	4791	-0-	-324	-0-	4791	3			N	-0-			-0-
02	4785	X	4143	-0-	-642	-0-	4143	3			N	-0-			-0-
03	5115	X	4991	-0-	-124	-0-	4991	3			N	-0-			-0-
04	4770	X	4141	-0-	-629	-0-	4141	3			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
11	5190	X	3278	-0-	-1912	-0-	69	1	3209	3	N	-0-			-0-
12	5363	X	3863	-0-	-1500	-0-	151	1	3712	3	N	-0-			-0-
01	5363	X	4207	-0-	-1156	-0-	174	1	4033	3	N	-0-			-0-
02	3828	X	2998	-0-	-830	-0-	136	1	2862	3	N	-0-			-0-
03	3875	X	3521	-0-	-354	-0-	161	1	3360	3	N	-0-			-0-
04	4080	X	3543	-0-	-537	-0-	167	1	3376	3	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
11	4950	X	4261	-0-	-689	-0-	4261	3			N	-0-			-0-
12	5425	X	4939	-0-	-486	-0-	4939	3			N	-0-			-0-
01	5425	X	3791	-0-	-1634	-0-	3791	3			N	-0-			-0-
02	5075	X	2760	-0-	-2315	-0-	2760	3			N	-0-			-0-
03	4929	X	3650	-0-	-1279	-0-	3650	3			N	-0-			-0-
04	4770	X	3254	-0-	-1516	-0-	3254	3			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
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			-0-
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	3	N	-0-			-0-
01	241	X	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	3	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					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
11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	102	1	4745	3	N	-0-			-0-
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	200	1	4917	3	N	-0-			-0-
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	203	1	4702	3	N	-0-			-0-
02	4698	X	4499	-0-	-199	-0-	205	1	4294	3	N	-0-			-0-
03	5115	X	4956	-0-	-159	-0-	226	1	4730	3	N	-0-			-0-
04	4950	X	4856	-0-	-94	-0-	229	1	4627	3	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
11	3030	X	2610	-0-	-420	-0-	2610	3			N	-0-			-0-
12	3131	X	2338	-0-	-793	-0-	2338	3			N	-0-			-0-
01	2635	X	2108	-0-	-527	-0-	2108	3			N	-0-			-0-
02	2523	X	1615	-0-	-908	-0-	1615	3			N	-0-			-0-
03	2697	X	1431	-0-	-1266	-0-	1431	3			N	-0-			-0-
04	2610	X	1277	-0-	-1333	-0-	1277	3			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
11	6060	X	5391	-0-	-669	-0-	5391	3			N	-0-			-0-
12	6572	X	5591	-0-	-981	-0-	5591	3			N	-0-			-0-
01	6572	X	5587	-0-	-985	-0-	5587	3			N	-0-			-0-
02	6148	X	4745	-0-	-1403	-0-	4745	3			N	-0-			-0-
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-			-0-
*04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	4440	X	3903	-0-	-537	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3726	-0-	-1048	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	3638	-0-	-1136	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	2994	-0-	-1472	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3641	-0-	-259	-0-	3641	3			N	-0-					-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

11	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5575	-0-	-315	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5441	-0-	-294	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
02	5510	X	51	-0-	-5459	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

11	5790	X	5380	-0-	-410	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5237	-0-	-746	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5349	-0-	-448	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
02	5423	X	4646	-0-	-777	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5152	-0-	-490	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5130	-0-	-240	-0-	5130	3			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

11	6180	X	1611	-0-	-4569	-0-	155	1	1456	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	4890	-0-	-1496	-0-	448	1	4442	3	N	-0-					-0-
01	6386	X	2875	-0-	-3511	-0-	282	1	2593	3	N	-0-					-0-
02	5626	X	3936	-0-	-1690	-0-	335	1	3601	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	2555	-0-	-2374	-0-	238	1	2317	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	2417	-0-	-2323	-0-	220	1	2197	3	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

11	1740	X	1720	-0-	-20	-0-	165	1	1555	3	N	-0-					-0-
12	1922	X	1802	-0-	-120	-0-	165	1	1637	3	N	-0-					-0-
01	1922	X	1785	-0-	-137	-0-	175	1	1610	3	N	-0-					-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	160	1	1726	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	152	1	1477	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	156	1	1559	3	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	460	1	4329	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	4650	-0-	-186	-0-	426	1	4224	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4468	-0-	-368	-0-	438	1	4030	3	N	-0-					-0-
02	4640	X	4316	-0-	-324	-0-	367	1	3949	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4127	-0-	-833	-0-	385	1	3742	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4115	-0-	-685	-0-	375	1	3740	3	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	9210	X	8372	-0-	-838	-0-	804	1	7568	3	N	-0-					-0-
12	9517	X	8520	-0-	-997	-0-	781	1	7739	3	N	-0-					-0-
01	9517	X	8553	-0-	-964	-0-	838	1	7715	3	N	-0-					-0-
02	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	989	1	10641	3	N	-0-					-0-
03	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	1056	1	10272	3	N	-0-					-0-
*04	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	971	1	9689	3	N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6150	X	6120	-0-	-30	-0-	332	1	5788	3	N	-0-					-0-
12	6355	X	6154	-0-	-201	-0-	329	1	5825	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	5989	-0-	-366	-0-	332	1	5657	3	N	-0-					-0-
02	5916	X	5525	-0-	-391	-0-	304	1	5221	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	5399	-0-	-925	-0-	305	1	5094	3	N	-0-					-0-
04	6120	X	5201	-0-	-919	-0-	305	1	4896	3	N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	275	1	4802	3	N	-0-					-0-
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	272	1	4824	3	N	-0-					-0-
01	5208	X	5126	-0-	-82	-0-	284	1	4842	3	N	-0-					-0-
02	4901	X	4115	-0-	-786	-0-	226	1	3889	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	4533	-0-	-706	-0-	256	1	4277	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	3865	-0-	-1205	-0-	227	1	3638	3	N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4174	-0-	-866	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4499	-0-	-554	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4180	-0-	-873	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	3818	-0-	-909	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3914	-0-	-581	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3813	-0-	-537	-0-	3813	3			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	6126	-0-	-105	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	5575	-0-	-811	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
02	5974	X	5427	-0-	-547	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5490	-0-	-896	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5271	-0-	-669	-0-	5271	3			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7522	-0-	-848	-0-	7522	3			N	-0-					-0-
12	8649	X	7449	-0-	-1200	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
01	8401	X	6326	-0-	-2075	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
02	7859	X	5723	-0-	-2136	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	7708	-0-	-290	-0-	7708	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	7053	-0-	-477	-0-	7053	3			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3444	-0-	-126	-0-	187	1	3257	3	N	-0-					-0-
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	240	1	4245	3	N	-0-					-0-
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	214	1	3642	3	N	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	230	1	3961	3	N	-0-					-0-
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	288	1	4809	3	N	-0-					-0-
*04	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	289	1	4638	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	7950	X	7755	-0-	-195	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7363	-0-	-852	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
01	8246	X	6810	-0-	-1436	-0-	6810	3			N	-0-					-0-
02	7714	X	6741	-0-	-973	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	6904	-0-	-1342	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	6947	-0-	-823	-0-	6947	3			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			N	-0-					-0-
12	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
02	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	3			N	-0-					-0-
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			N	-0-					-0-
*04	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6934	-0-	-86	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	7027	-0-	-351	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6634	-0-	-744	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
02	6902	X	5646	-0-	-1256	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6516	-0-	-738	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	5907	-0-	-1023	-0-	5907	3			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	116	1	5383	3	N	-0-					-0-
12	6293	X	5188	-0-	-1105	-0-	202	1	4986	3	N	-0-					-0-
01	6293	X	4706	-0-	-1587	-0-	195	1	4511	3	N	-0-					-0-
02	5887	X	4326	-0-	-1561	-0-	197	1	4129	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5185	-0-	-488	-0-	237	1	4948	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	4964	-0-	-526	-0-	234	1	4730	3	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5254	-0-	-896	-0-	207	1	5047	3	N	-0-					-0-
12	6355	X	5522	-0-	-833	-0-	218	1	5304	3	N	-0-					-0-
01	6231	X	5669	-0-	-562	-0-	233	1	5436	3	N	-0-					-0-
02	5829	X	5150	-0-	-679	-0-	203	1	4947	3	N	-0-					-0-
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	225	1	5484	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5480	-0-	-10	-0-	216	1	5264	3	N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6884	-0-	-346	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6936	-0-	-628	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6842	-0-	-722	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	179	-0-	-6897	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	2	-0-	-7345	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	4	-0-	-6866	-0-	4	2			N	-0-					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5834	-0-	-226	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	5832	-0-	-740	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
01	6572	X	5921	-0-	-651	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
02	6148	X	143	-0-	-6005	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	3750	X	2192	-0-	-1558	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2066	-0-	-1809	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	918	-0-	-1593	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	2325	-0-	-24	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	2029	-0-	-234	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1599	-0-	-591	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3155	-0-	-985	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2775	-0-	-1503	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	2853	-0-	-1022	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	2098	-0-	-1527	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	1696	-0-	-1559	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	1860	-0-	-1290	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6135	-0-	-1425	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	5852	-0-	-1433	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	4935	-0-	-2195	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
02	6670	X	5346	-0-	-1324	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	5030	-0-	-2100	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	4834	-0-	-1316	-0-	4834	3			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7710	-0-	-690	-0-	7710	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	8184	-0-	-496	-0-	8184	3			N	-0-					-0-
01	8680	X	7808	-0-	-872	-0-	7808	3			N	-0-					-0-
02	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3			N	-0-					-0-
03	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	14170	3			N	-0-					-0-
*04	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	3			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	1673	1	15825	2	N	-0-					-0-
							1008	3									
12	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	16030	2			N	-0-					-0-
01	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	4897	-0-	-6877	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
03	29423	X	29423	-0-	-0-	-0-	29423	2			N	-0-					-0-
*04	65179	X	65179	-0-	-0-	-0-	65179	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5139	-0-	-411	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5094	-0-	-1013	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	4874	-0-	-1233	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	4564	-0-	-1149	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	4755	-0-	-825	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4569	-0-	-561	-0-	4569	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2520	-0-	-480	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2533	-0-	-567	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2469	-0-	-476	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	1955	-0-	-800	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2322	-0-	-198	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6564	-0-	-366	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6699	-0-	-338	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6341	-0-	-510	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
02	6409	X	5950	-0-	-459	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	5820	-0-	-1031	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	5649	-0-	-921	-0-	5649	3			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5640	X	5571	-0-	-69	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5128	-0-	-545	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	4957	-0-	-809	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
02	5394	X	3864	-0-	-1530	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5562	-0-	-204	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	4829	-0-	-751	-0-	4829	3			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
11	6450	X	5673	-0-	-777	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	5550	-0-	-960	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5344	-0-	-949	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	4232	-0-	-1655	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5708	-0-	-399	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5177	-0-	-493	-0-	5177	3			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
11	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	10560	3			N	-0-					-0-
12	11408	X	10580	-0-	-828	-0-	10580	3			N	-0-					-0-
01	11408	X	10267	-0-	-1141	-0-	10267	3			N	-0-					-0-
02	10672	X	6268	-0-	-4404	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
03	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	3			N	-0-					-0-
*04	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3			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
11	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	3			N	-0-					-0-
12	12462	X	11166	-0-	-1296	-0-	11166	3			N	-0-					-0-
01	12462	X	11883	-0-	-579	-0-	11883	3			N	-0-					-0-
02	11658	X	7103	-0-	-4555	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
03	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	16072	3			N	-0-					-0-
04	12060	X	11029	-0-	-1031	-0-	11029	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	3			N	-0-					-0-
12	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14192	3			N	-0-					-0-
01	14074	X	13540	-0-	-534	-0-	13540	3			N	-0-					-0-
02	13166	X	5989	-0-	-7177	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
03	19549	X	19549	-0-	-0-	-0-	19549	3			N	-0-					-0-
*04	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13735	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

11	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	3			N	-0-					-0-
12	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	17308	3			N	-0-					-0-
01	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	16812	3			N	-0-					-0-
02	11426	X	15	-0-	-11411	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	17202	X	17202	-0-	-0-	-0-	17202	3			N	-0-					-0-
*04	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	13926	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

11	5340	X	4950	-0-	-390	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4413	-0-	-826	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	3573	-0-	-1449	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	-0-	-0-	-4785	-0-					N	-0-					-0-
03	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	3697	-0-	-1253	-0-	3697	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

11	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4307	-0-	-498	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	3654	-0-	-1058	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					N	-0-					-0-
03	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4027	-0-	-263	-0-	4027	3			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

11	7200	X	7012	-0-	-188	-0-	7012	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	6715	-0-	-1283	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	4943	-0-	-3055	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
02	7482	X	4322	-0-	-3160	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
03	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	15019	3			N	-0-					-0-
*04	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	13310	3			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

11	7620	X	7500	-0-	-120	-0-	406	1	7094	3	N	-0-					-0-
12	7874	X	7484	-0-	-390	-0-	400	1	7084	3	N	-0-					-0-
01	7874	X	7418	-0-	-456	-0-	411	1	7007	3	N	-0-					-0-
02	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	400	1	6871	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	6898	-0-	-852	-0-	390	1	6508	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	6459	-0-	-1041	-0-	379	1	6080	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			N	-0-			-0-
12	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	3			N	-0-			-0-
01	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	3			N	-0-			-0-
02	5423	X	684	-0-	-4739	-0-	684	3			N	-0-			-0-
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-			-0-
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-			-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

11	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	3			N	-0-			-0-
12	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	3			N	-0-			-0-
01	12400	X	11345	-0-	-1055	-0-	11345	3			N	-0-			-0-
02	11600	X	3799	-0-	-7801	-0-	3799	3			N	-0-			-0-
03	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15960	3			N	-0-			-0-
04	12000	X	11000	-0-	-1000	-0-	11000	3			N	-0-			-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

11	9510	X	8710	-0-	-800	-0-	489	1	8221	3	N	-0-			-0-
12	8990	X	8665	-0-	-325	-0-	507	1	8158	3	N	-0-			-0-
01	8525	X	7905	-0-	-620	-0-	507	1	7398	3	N	-0-			-0-
02	8410	X	7776	-0-	-634	-0-	457	1	7319	3	N	-0-			-0-
03	8990	X	7924	-0-	-1066	-0-	497	1	7427	3	N	-0-			-0-
04	8700	X	7871	-0-	-829	-0-	476	1	7395	3	N	-0-			-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

11	12870	X	10015	-0-	-2855	-0-	10015	3			N	-0-			-0-
12	12555	X	9756	-0-	-2799	-0-	9756	3			N	-0-			-0-
01	11501	X	9074	-0-	-2427	-0-	9074	3			N	-0-			-0-
02	10585	X	8386	-0-	-2199	-0-	8386	3			N	-0-			-0-
03	11005	X	8760	-0-	-2245	-0-	8760	3			N	-0-			-0-
04	10020	X	8162	-0-	-1858	-0-	8162	3			N	-0-			-0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

11	8460	X	8155	-0-	-305	-0-	8155	3			N	-0-			-0-
12	9393	X	8354	-0-	-1039	-0-	8354	3			N	-0-			-0-
01	9393	X	6069	-0-	-3324	-0-	6069	3			N	-0-			-0-
02	8787	X	6313	-0-	-2474	-0-	6313	3			N	-0-			-0-
03	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	21581	3			N	-0-			-0-
*04	17258	X	17258	-0-	-0-	-0-	17258	3			N	-0-			-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

11	11610	X	9799	-0-	-1811	-0-	386	1	9413	3	N	-0-			-0-
12	11997	X	10367	-0-	-1630	-0-	410	1	9957	3	N	-0-			-0-
01	10695	X	10132	-0-	-563	-0-	417	1	9715	3	N	-0-			-0-
02	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	418	1	10202	3	N	-0-			-0-
03	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	493	1	12006	3	N	-0-			-0-
*04	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	451	1	10976	3	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

11	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-			-0-
12	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	3			N	-0-			-0-
01	8649	X	7773	-0-	-876	-0-	7773	3			N	-0-			-0-
02	8961	X	7414	-0-	-1547	-0-	7414	3			N	-0-			-0-
03	9579	X	6888	-0-	-2691	-0-	6888	3			N	-0-			-0-
04	9270	X	6992	-0-	-2278	-0-	6992	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	3			N	-0-					-0-
12	14880	X	14457	-0-	-423	-0-	14457	3			N	-0-					-0-
01	14043	X	13068	-0-	-975	-0-	13068	3			N	-0-					-0-
02	13949	X	11612	-0-	-2337	-0-	11612	3			N	-0-					-0-
03	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	15019	3			N	-0-					-0-
04	14430	X	13929	-0-	-501	-0-	13929	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

11	5250	X	3907	-0-	-1343	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4538	-0-	-887	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4123	-0-	-1054	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	4703	-0-	-140	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4125	-0-	-804	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3952	-0-	-428	-0-	3952	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

11	4170	X	3593	-0-	-577	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3056	-0-	-881	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3538	-0-	-145	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3236	-0-	-639	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3102	-0-	-648	-0-	3102	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

11	4770	X	3976	-0-	-794	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	3905	-0-	-1148	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4013	-0-	-1040	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	3952	-0-	-775	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
03	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
*04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

11	11280	X	10827	-0-	-453	-0-	10827	3			N	-0-					-0-
12	11656	X	10130	-0-	-1526	-0-	10130	3			N	-0-					-0-
01	11036	X	9319	-0-	-1717	-0-	9319	3			N	-0-					-0-
02	10469	X	7705	-0-	-2764	-0-	7705	3			N	-0-					-0-
03	11191	X	10822	-0-	-369	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
04	10830	X	8775	-0-	-2055	-0-	8775	3			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

11	10470	X	9825	-0-	-645	-0-	9825	3			N	-0-					-0-
12	11222	X	9327	-0-	-1895	-0-	9327	3			N	-0-					-0-
01	11222	X	8996	-0-	-2226	-0-	8996	3			N	-0-					-0-
02	10498	X	8448	-0-	-2050	-0-	8448	3			N	-0-					-0-
03	10943	X	8535	-0-	-2408	-0-	8535	3			N	-0-					-0-
04	9840	X	8490	-0-	-1350	-0-	8490	3			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

11	17700	X	15234	-0-	-2466	-0-	600	1	14634	3	N	-0-					-0-
12	17639	X	15590	-0-	-2049	-0-	617	1	14973	3	N	-0-					-0-
01	16616	X	15001	-0-	-1615	-0-	617	1	14384	3	N	-0-					-0-
02	14906	X	14732	-0-	-174	-0-	580	1	14152	3	N	-0-					-0-
03	15748	X	15428	-0-	-320	-0-	609	1	14819	3	N	-0-					-0-
04	15240	X	14615	-0-	-625	-0-	577	1	14038	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	8220	X	7232	-0-	-988	-0-	7232	3			N	-0-			-0-
12	8122	X	7223	-0-	-899	-0-	7223	3			N	-0-			-0-
01	7967	X	6397	-0-	-1570	-0-	6397	3			N	-0-			-0-
02	7453	X	5808	-0-	-1645	-0-	5808	3			N	-0-			-0-
03	7781	X	6085	-0-	-1696	-0-	6085	3			N	-0-			-0-
04	7230	X	2566	-0-	-4664	-0-	2566	3			N	-0-			-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

11	14460	X	13391	-0-	-1069	-0-	13391	3			N	-0-			-0-
12	14942	X	13391	-0-	-1551	-0-	13391	3			N	-0-			-0-
01	14880	X	7128	-0-	-7752	-0-	7128	3			N	-0-			-0-
02	13920	X	6188	-0-	-7732	-0-	6188	3			N	-0-			-0-
03	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16651	3			N	-0-			-0-
04	13380	X	13158	-0-	-222	-0-	13158	3			N	-0-			-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

11	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	14265	3			N	-0-			-0-
12	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	13993	3			N	-0-			-0-
01	14477	X	9153	-0-	-5324	-0-	9153	3			N	-0-			-0-
02	13804	X	6548	-0-	-7256	-0-	6548	3			N	-0-			-0-
03	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	18047	3			N	-0-			-0-
04	14280	X	11988	-0-	-2292	-0-	11988	3			N	-0-			-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

11	16590	X	13445	-0-	-3145	-0-	530	1	12915	3	N	-0-			-0-
12	16244	X	14882	-0-	-1362	-0-	589	1	14293	3	N	-0-			-0-
01	15221	X	13196	-0-	-2025	-0-	543	1	12653	3	N	-0-			-0-
02	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	569	1	13890	3	N	-0-			-0-
03	14880	X	14683	-0-	-197	-0-	580	1	14103	3	N	-0-			-0-
04	14400	X	14039	-0-	-361	-0-	554	1	13485	3	N	-0-			-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

11	10620	X	9498	-0-	-1122	-0-	533	1	8965	3	N	-0-			-0-
12	9703	X	9473	-0-	-230	-0-	554	1	8919	3	N	-0-			-0-
01	9703	X	8559	-0-	-1144	-0-	549	1	8010	3	N	-0-			-0-
02	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	571	1	9151	3	N	-0-			-0-
03	9827	X	8729	-0-	-1098	-0-	548	1	8181	3	N	-0-			-0-
*04	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	608	1	9451	3	N	-0-			-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

11	7800	X	7068	-0-	-732	-0-	397	1	6671	3	N	-0-			-0-
12	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	460	1	7407	3	N	-0-			-0-
01	7595	X	7022	-0-	-573	-0-	450	1	6572	3	N	-0-			-0-
02	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	415	1	6647	3	N	-0-			-0-
03	7874	X	7519	-0-	-355	-0-	472	1	7047	3	N	-0-			-0-
04	7620	X	6898	-0-	-722	-0-	417	1	6481	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17820	X	16375	-0-	-1445	-0-	919	1	15456	3	N	-0-					-0-
12	17267	X	16399	-0-	-868	-0-	959	1	15440	3	N	-0-					-0-
01	17081	X	15192	-0-	-1889	-0-	974	1	14218	3	N	-0-					-0-
02	15979	X	14956	-0-	-1023	-0-	878	1	14078	3	N	-0-					-0-
03	16926	X	15361	-0-	-1565	-0-	964	1	14397	3	N	-0-					-0-
04	16380	X	14868	-0-	-1512	-0-	899	1	13969	3	N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19590	X	17409	-0-	-2181	-0-	17409	3			N	-0-					-0-
12	20243	X	17683	-0-	-2560	-0-	17683	3			N	-0-					-0-
01	19685	X	17136	-0-	-2549	-0-	17136	3			N	-0-					-0-
02	18415	X	15628	-0-	-2787	-0-	15628	3			N	-0-					-0-
03	19468	X	15902	-0-	-3566	-0-	15902	3			N	-0-					-0-
04	17400	X	15565	-0-	-1835	-0-	15565	3			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	13602	-0-	-858	-0-	13602	3			N	-0-					47
12	14942	X	13909	-0-	-1033	-0-	13909	3			N	-0-					47
01	14725	X	13786	-0-	-939	-0-	13784	3	2	9	N	2					49
02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	3			N	-0-					49
03	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	14159	3	7	9	N	6					55
04	13590	X	13501	-0-	-89	-0-	13497	3	4	9	N	4					59

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
11	16830	X	14858	-0-	-1972	-0-	630	1	14116	3	N	102	189	1			79
							112	9									
12	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	3347	1	15385	3	N	152					231
							167	9									
01	16058	X	15559	-0-	-499	-0-	15402	3	157	9	N	143	195	1			179
02	14964	X	10475	-0-	-4489	-0-	10475	3			N	-0-	107	1			72
03	18290	X	10910	-0-	-7380	-0-	10853	3	57	9	N	52					124
04	17700	X	13252	-0-	-4448	-0-	13217	3	35	9	N	32					156

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
11	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	521	1	12686	3	N	-0-					-0-
12	11935	X	11454	-0-	-481	-0-	453	1	11001	3	N	-0-					-0-
01	13950	X	11272	-0-	-2678	-0-	464	1	10808	3	N	-0-					-0-
02	13050	X	10272	-0-	-2778	-0-	404	1	9868	3	N	-0-					-0-
03	13950	X	10791	-0-	-3159	-0-	426	1	10365	3	N	-0-					-0-
04	13200	X	10803	-0-	-2397	-0-	426	1	10377	3	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
11	8040	X	6357	-0-	-1683	-0-	6357	3			N	-0-					77
12	8122	X	6580	-0-	-1542	-0-	6577	3	3	9	N	3					80
01	7657	X	6231	-0-	-1426	-0-	6231	3			N	-0-					80
02	6873	X	5957	-0-	-916	-0-	5951	3	6	9	N	5					85
03	6572	X	6260	-0-	-312	-0-	6256	3	4	9	N	4					89
*04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7273	3	39	9	N	35					124

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	11040	X	9346	-0-	-1694	-0-	368	1	8978	3	N	-0-					-0-
12	11408	X	10296	-0-	-1112	-0-	407	1	9889	3	N	-0-					-0-
01	10354	X	9834	-0-	-520	-0-	405	1	9429	3	N	-0-					-0-
02	9628	X	9154	-0-	-474	-0-	360	1	8794	3	N	-0-					-0-
03	10292	X	9471	-0-	-821	-0-	374	1	9097	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	9930	-0-	-30	-0-	392	1	9538	3	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
11	11010	X	9825	-0-	-1185	-0-	387	1	9438	3	N	-0-					-0-
12	11377	X	10246	-0-	-1131	-0-	405	1	9841	3	N	-0-					-0-
01	10571	X	10232	-0-	-339	-0-	421	1	9811	3	N	-0-					-0-
02	9628	X	9289	-0-	-339	-0-	366	1	8923	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	9950	-0-	-311	-0-	393	1	9557	3	N	-0-					-0-
04	9930	X	9716	-0-	-214	-0-	383	1	9333	3	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
11	24660	X	21822	-0-	-2838	-0-	209	1	21420	3	N	175	188	1			142
							193	9									
12	26906	X	26906	-0-	-0-	-0-	4771	1	21930	3	N	186	181	1			147
							205	9									
01	24985	X	24985	-0-	-0-	-0-	24748	3	237	9	N	215	185	1			177
02	22127	X	19627	-0-	-2500	-0-	19436	3	191	9	N	174	186	1			165
03	26908	X	20671	-0-	-6237	-0-	20486	3	185	9	N	168	185	1			148
04	26040	X	19320	-0-	-6720	-0-	19146	3	174	9	N	158	43	1			263

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
11	21210	X	20243	-0-	-967	-0-	630	1	19483	3	N	118					244
							130	9									
12	23942	X	23942	-0-	-0-	-0-	4253	1	19549	3	N	127	189	1			182
							140	9									
01	21483	X	15539	-0-	-5944	-0-	15443	3	96	9	N	87					269
02	20097	X	14450	-0-	-5647	-0-	14338	3	112	9	N	102	187	1			184
03	23932	X	14842	-0-	-9090	-0-	14732	3	110	9	N	100	188	1			96
04	23160	X	12532	-0-	-10628	-0-	12452	3	80	9	N	73					169

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
11	22830	X	22577	-0-	-253	-0-	215	1	22114	3	N	225	190	1			206
							248	9									
12	25889	X	25889	-0-	-0-	-0-	4582	1	21061	3	N	224	193	1			237
							246	9									
01	23591	X	21604	-0-	-1987	-0-	21338	3	266	9	N	242	368	1			111
02	21982	X	19636	-0-	-2346	-0-	19399	3	237	9	N	215	192	1			134
03	25699	X	21286	-0-	-4413	-0-	21053	3	233	9	N	212	185	1			161
04	24870	X	20855	-0-	-4015	-0-	20633	3	222	9	N	202	202	1			161

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	23220	X	21701	-0-	-1519	-0-	206	1	21181	3	N	285	193	1			224
							314	9									
12	23932	X	16273	-0-	-7659	-0-	2870	1	13193	3	N	191	358	1			57
							210	9									
01	23932	X	11898	-0-	-12034	-0-	11752	3	146	9	N	133					190
02	21112	X	17258	-0-	-3854	-0-	17010	3	248	9	N	225	193	1			222
03	22413	X	18182	-0-	-4231	-0-	17945	3	237	9	N	215	193	1			244
04	21690	X	20328	-0-	-1362	-0-	20044	3	284	9	N	258	188	1			314

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
11	22830	X	21420	-0-	-1410	-0-	21392	3	28	9	N	25					109
12	22754	X	21265	-0-	-1489	-0-	21241	3	24	9	N	22					131
01	22568	X	20584	-0-	-1984	-0-	20559	3	25	9	N	23					154
02	21112	X	19080	-0-	-2032	-0-	19055	3	25	9	N	23					177
03	22134	X	20610	-0-	-1524	-0-	20588	3	22	9	N	20					197
04	21420	X	19573	-0-	-1847	-0-	19554	3	19	9	N	17					214

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 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
11	61680	X	55418	-0-	-6262	-0-	55418	3			N	-0-					83
12	61256	X	52813	-0-	-8443	-0-	52813	3			N	-0-					83
01	60419	X	55914	-0-	-4505	-0-	55912	3	2	9	N	2	2	8			83
02	56521	X	49392	-0-	-7129	-0-	49386	3	6	9	N	5	44	1	1	8	43
03	57412	X	50471	-0-	-6941	-0-	50467	3	4	9	N	4	4	8			43
04	55410	X	46960	-0-	-8450	-0-	46956	3	4	9	N	4	4	8			43

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
11	60660	X	48071	-0-	-12589	-0-	48071	3			N	-0-					83
12	62682	X	48622	-0-	-14060	-0-	48622	3			N	-0-					83
01	57846	X	47702	-0-	-10144	-0-	47700	3	2	9	N	2	2	8			83
02	54114	X	41718	-0-	-12396	-0-	41712	3	6	9	N	5	44	1	1	8	43
03	51708	X	41923	-0-	-9785	-0-	41920	3	3	9	N	3	3	8			43
04	48060	X	40053	-0-	-8007	-0-	40050	3	3	9	N	3	3	8			43

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
11	92434	X	92434	-0-	-0-	-0-	92434	3			N	-0-					82
12	97929	X	77339	-0-	-20590	-0-	77338	3	1	9	N	1	1	8			82
01	112065	X	75043	-0-	-37022	-0-	75039	3	4	9	N	4	4	8			82
02	104835	X	63424	-0-	-41411	-0-	63416	3	8	9	N	7	44	1	2	8	43
03	112065	X	66271	-0-	-45794	-0-	66264	3	7	9	N	6	6	8			43
04	92430	X	59876	-0-	-32554	-0-	59869	3	7	9	N	6	6	8			43

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
11	79650	X	65281	-0-	-14369	-0-	65281	3			N	-0-					-0-
12	79918	X	65471	-0-	-14447	-0-	65471	3			N	-0-					-0-
01	77035	X	63349	-0-	-13686	-0-	63349	3			N	-0-					-0-
02	68875	X	56598	-0-	-12277	-0-	56598	3			N	-0-					-0-
03	68138	X	57619	-0-	-10519	-0-	57619	3			N	-0-					-0-
04	65280	X	20111	-0-	-45169	-0-	20111	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	83880	X	74166	-0-	-9714	-0-	74158	3	8	9	N	7	7	8			-0-
12	86242	X	73186	-0-	-13056	-0-	73186	3			N	-0-					-0-
01	84134	X	70565	-0-	-13569	-0-	70564	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	75777	X	63370	-0-	-12407	-0-	63366	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	76632	X	66151	-0-	-10481	-0-	66145	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	74160	X	62161	-0-	-11999	-0-	62152	3	9	9	N	8	8	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
11	48690	X	38033	-0-	-10657	-0-	38033	3			N	-0-					-0-
12	48050	X	36809	-0-	-11241	-0-	36809	3			N	-0-					-0-
01	44795	X	34689	-0-	-10106	-0-	34689	3			N	-0-					-0-
02	41093	X	31355	-0-	-9738	-0-	31355	3			N	-0-					-0-
03	41757	X	36533	-0-	-5224	-0-	36533	3			N	-0-					-0-
*04	38619	X	38619	-0-	-0-	-0-	38619	3			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
11	75300	X	66572	-0-	-8728	-0-	66565	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	76229	X	66028	-0-	-10201	-0-	66028	3			N	-0-					-0-
01	75237	X	64163	-0-	-11074	-0-	64162	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	67744	X	57859	-0-	-9885	-0-	57855	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	68789	X	59923	-0-	-8866	-0-	59917	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	66570	X	55703	-0-	-10867	-0-	55694	3	9	9	N	8	8	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
11	81600	X	68556	-0-	-13044	-0-	68556	3			N	-0-					-0-
12	84320	X	63455	-0-	-20865	-0-	63455	3			N	-0-					-0-
01	84320	X	36307	-0-	-48013	-0-	36307	3			N	-0-					-0-
02	72355	X	12396	-0-	-59959	-0-	12396	3			N	-0-					-0-
03	70835	X	70655	-0-	-180	-0-	70655	3			N	-0-					-0-
04	68550	X	57257	-0-	-11293	-0-	57257	3			N	-0-					-0-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101910	X	96039	-0-	-5871	-0-	96039	3			N	-0-					-0-
12	99138	X	81089	-0-	-18049	-0-	81089	3			N	-0-					-0-
01	96348	X	75439	-0-	-20909	-0-	75439	3			N	-0-					-0-
02	92829	X	64123	-0-	-28706	-0-	64123	3			N	-0-					-0-
03	99231	X	64311	-0-	-34920	-0-	64311	3			N	-0-					-0-
04	96030	X	58641	-0-	-37389	-0-	58641	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
11	149460	X	116042	-0-	-33418	-0-	116042	3			N	-0-					-0-
12	136989	X	112500	-0-	-24489	-0-	112499	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	132122	X	58075	-0-	-74047	-0-	58073	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	118001	X	105767	-0-	-12234	-0-	105764	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	119908	X	104187	-0-	-15721	-0-	104179	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	116040	X	97684	-0-	-18356	-0-	97676	3	8	9	N	7	7	8			-0-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37710	X	26273	-0-	-11437	-0-	26273	3			N	-0-					-0-
12	37107	X	30109	-0-	-6998	-0-	30109	3			N	-0-					-0-
01	33046	X	27335	-0-	-5711	-0-	27335	3			N	-0-					-0-
02	27724	X	24069	-0-	-3655	-0-	24069	3			N	-0-					-0-
03	30101	X	24284	-0-	-5817	-0-	24284	3			N	-0-					-0-
04	29130	X	22867	-0-	-6263	-0-	22867	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65190	X	54285	-0-	-10905	-0-	54285	3			N	-0-					-0-
12	65720	X	54574	-0-	-11146	-0-	54574	3			N	-0-					-0-
01	62961	X	52595	-0-	-10366	-0-	52595	3			N	-0-					-0-
02	54665	X	47343	-0-	-7322	-0-	47343	3			N	-0-					-0-
03	56110	X	48445	-0-	-7665	-0-	48445	3			N	-0-					-0-
04	54300	X	44431	-0-	-9869	-0-	44431	3			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

11	109680	X	78167	-0-	-31513	-0-	78167	3			N	-0-					-0-
12	113336	X	83670	-0-	-29666	-0-	83670	3			N	-0-					-0-
01	104625	X	69020	-0-	-35605	-0-	69020	3			N	-0-					-0-
02	93670	X	42076	-0-	-51594	-0-	42076	3			N	-0-					-0-
03	85250	X	67729	-0-	-17521	-0-	67729	3			N	-0-					-0-
04	80970	X	64652	-0-	-16318	-0-	64652	3			N	-0-					-0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

11	162930	X	127147	-0-	-35783	-0-	127147	3			N	-0-					65
12	162967	X	124110	-0-	-38857	-0-	124102	3	8	9	N	7					72
01	151900	X	119736	-0-	-32164	-0-	119736	3			N	-0-					72
02	137402	X	107917	-0-	-29485	-0-	107917	3			N	-0-					72
03	131378	X	111012	-0-	-20366	-0-	111012	3			N	-0-					72
04	127140	X	100148	-0-	-26992	-0-	100103	3	45	9	N	41					113

FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996

11	155130	X	130484	-0-	-24646	-0-	26855	2	103629	3	N	-0-					-0-
12	160301	X	120859	-0-	-39442	-0-	24934	2	95924	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	150009	X	116961	-0-	-33048	-0-	24229	2	92728	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	140331	X	105624	-0-	-34707	-0-	21845	2	83776	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	138539	X	106125	-0-	-32414	-0-	21938	2	84178	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	130470	X	100212	-0-	-30258	-0-	20711	2	79492	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

11	224460	X	180284	-0-	-44176	-0-	1803	1	178481	2	N	-0-					-0-
12	216101	X	181089	-0-	-35012	-0-	1793	1	179296	2	N	-0-					-0-
01	207204	X	163949	-0-	-43255	-0-	2555	1	161394	2	N	-0-					-0-
02	186963	X	56501	-0-	-130462	-0-	934	1	55567	2	N	-0-					-0-
03	186279	X	44582	-0-	-141697	-0-	701	1	43881	2	N	-0-					-0-
04	180270	X	171214	-0-	-9056	-0-	171214	2			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

11	225510	X	183538	-0-	-41972	-0-	1835	1	181703	2	N	-0-					-0-
12	219790	X	182730	-0-	-37060	-0-	1809	1	180921	2	N	-0-					-0-
01	210800	X	164575	-0-	-46225	-0-	2564	1	162011	2	N	-0-					-0-
02	184585	X	56798	-0-	-127787	-0-	939	1	55859	2	N	-0-					-0-
03	189658	X	47731	-0-	-141927	-0-	751	1	46980	2	N	-0-					-0-
*04	198945	X	198945	-0-	-0-	-0-	198945	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185730	X	155571	-0-	-30159	-0-	155571	3			N	-0-					-0-
12	191921	X	153522	-0-	-38399	-0-	153522	3			N	-0-					-0-
01	177878	X	149002	-0-	-28876	-0-	149002	3			N	-0-					-0-
02	163444	X	133127	-0-	-30317	-0-	133127	3			N	-0-					-0-
03	160766	X	139465	-0-	-21301	-0-	139465	3			N	-0-					-0-
04	155580	X	130786	-0-	-24794	-0-	130786	3			N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142050	X	115998	-0-	-26052	-0-	115998	3			N	-0-					-0-
12	146785	X	110234	-0-	-36551	-0-	110234	3			N	-0-					-0-
01	134788	X	107684	-0-	-27104	-0-	107684	3			N	-0-					-0-
02	119248	X	95308	-0-	-23940	-0-	95308	3			N	-0-					-0-
03	119877	X	99789	-0-	-20088	-0-	99789	3			N	-0-					-0-
04	116010	X	95454	-0-	-20556	-0-	95454	3			N	-0-					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	295740	X	181489	-0-	-114251	-0-	181489	3			N	-0-					-0-
12	300700	X	177461	-0-	-123239	-0-	177459	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	252402	X	169106	-0-	-83296	-0-	169098	3	8	9	N	7	7	8			-0-
02	207321	X	148418	-0-	-58903	-0-	148414	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	193750	X	141790	-0-	-51960	-0-	141778	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	181500	X	132719	-0-	-48781	-0-	132707	3	12	9	N	11	11	8			-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314940	X	230687	-0-	-84253	-0-	230686	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	325438	X	228294	-0-	-97144	-0-	228291	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	297445	X	218740	-0-	-78705	-0-	218728	3	12	9	N	11	11	8			-0-
02	264016	X	191273	-0-	-72743	-0-	191265	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	252123	X	188795	-0-	-63328	-0-	188775	3	20	9	N	18	18	8			-0-
04	230700	X	176706	-0-	-53994	-0-	176686	3	20	9	N	18	18	8			-0-

LILLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11064 - 17511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289710	X	119450	-0-	-170260	-0-	119436	3	14	9	Y	13					78
12	214706	X	76081	-0-	-138625	-0-	76069	3	12	9	Y	11	73	1			16
01	158782	X	146740	-0-	-12042	-0-	146723	3	17	9	Y	15					31
02	137170	X	116866	-0-	-20304	-0-	116836	3	30	9	Y	27					58
03	130293	X	119860	-0-	-10433	-0-	119839	3	21	9	Y	19	55	1			22
04	141900	X	115388	-0-	-26512	-0-	115381	3	7	9	Y	6					28

LILLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286730 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10993 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306690	X	159769	-0-	-146921	-0-	159739	3	30	9	Y	27					122
12	260865	X	187879	-0-	-72986	-0-	187801	3	78	9	Y	71	115	1			78
01	177382	X	146928	-0-	-30454	-0-	146886	3	42	9	Y	38					116
02	153961	X	125926	-0-	-28035	-0-	125915	3	11	9	Y	10					126
03	164579	X	131434	-0-	-33145	-0-	131405	3	29	9	Y	26	119	1			33
04	159270	X	122207	-0-	-37063	-0-	122197	3	10	9	Y	9					42

LACY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286966 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11487 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	339840	X	309789	-0-	-30051	-0-	309788	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	351168	X	295388	-0-	-55780	-0-	295385	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	325283	X	282539	-0-	-42744	-0-	282527	3	12	9	N	11	11	8			-0-
02	303717	X	240289	-0-	-63428	-0-	240282	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	320106	X	235173	-0-	-84933	-0-	235155	3	18	9	N	16	16	8			-0-
04	309780	X	205026	-0-	-104754	-0-	205012	3	14	9	N	13	13	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LACY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11521 - 19519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404220	X	356384	-0-	-47836	-0-	356383	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	417694	X	326210	-0-	-91484	-0-	326208	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	386384	X	308093	-0-	-78291	-0-	308082	3	11	9	N	10	10	8			-0-
02	361195	X	255589	-0-	-105606	-0-	255583	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	368249	X	251269	-0-	-116980	-0-	251252	3	17	9	N	15	15	8			-0-
04	356370	X	224628	-0-	-131742	-0-	224615	3	13	9	N	12	12	8			-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10915 - 21597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	742920	X	495574	-0-	-247346	-0-	4956	1	490618	2	N	-0-					-0-
12	700352	X	530760	-0-	-169592	-0-	5255	1	525505	2	N	-0-					-0-
01	633299	X	475284	-0-	-158015	-0-	7407	1	467877	2	N	-0-					-0-
02	562745	X	440846	-0-	-121899	-0-	7290	1	433556	2	N	-0-					-0-
03	546375	X	441711	-0-	-104664	-0-	6948	1	434763	2	N	-0-					-0-
04	513630	X	391375	-0-	-122255	-0-	391375	2			N	-0-					-0-

LACY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287078 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11350 - 19354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	387900	X	352954	-0-	-34946	-0-	352952	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	400830	X	307297	-0-	-93533	-0-	307291	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	385733	X	281563	-0-	-104170	-0-	281541	3	22	9	N	20	20	8			-0-
02	360847	X	237125	-0-	-123722	-0-	237112	3	13	9	N	12	12	8			-0-
03	364715	X	236783	-0-	-127932	-0-	236747	3	36	9	N	33	33	8			-0-
04	352950	X	212995	-0-	-139955	-0-	212964	3	31	9	N	28	28	8			-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	768510	X	487194	-0-	-281316	-0-	4872	1	482322	2	N	-0-					-0-
12	758260	X	514669	-0-	-243591	-0-	5096	1	509573	2	N	-0-					-0-
01	673103	X	462332	-0-	-210771	-0-	7206	1	455126	2	N	-0-					-0-
02	606477	X	449855	-0-	-156622	-0-	7439	1	442416	2	N	-0-					-0-
03	570555	X	454940	-0-	-115615	-0-	7157	1	447783	2	N	-0-					-0-
04	498060	X	411748	-0-	-86312	-0-	411748	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11610 - 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
11	336090	X	215807	-0-	-120283	-0-	215764	3	43	9	N	39	39	8			-0-
12	193546	X	193546	-0-	-0-	-0-	193546	3			N	-0-					-0-
01	319734	X	184540	-0-	-135194	-0-	184533	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	245195	X	167889	-0-	-77306	-0-	167864	3	25	9	N	23	23	8			-0-
03	230268	X	168156	-0-	-62112	-0-	168126	3	30	9	N	27	27	8			-0-
04	215820	X	153413	-0-	-62407	-0-	153370	3	43	9	N	39	39	8			-0-

BENTLEY FURRH WELL #: 2H RRCID -> 287913 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11150 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	825030	X	541609	-0-	-283421	-0-	104	1	541505	2	N	-0-					-0-
12	852531	X	439845	-0-	-412686	-0-	1758	1	438087	2	N	-0-					-0-
01	852531	X	475975	-0-	-376556	-0-	478	1	475497	2	N	-0-					-0-
02	797529	X	400328	-0-	-397201	-0-	400328	2			N	-0-					-0-
03	852531	X	393041	-0-	-459490	-0-	393041	2			N	-0-					-0-
*04	357776	X	357776	-0-	-0-	-0-	357776	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11389 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346410	X	NO RPT	-0-	-346410	-0-					N	NO RPT					-0-
12	357957	X	NO RPT	-0-	-357957	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	DELQ PR		219104	-0-	219104	219104	219096	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*02	413697	X	194593	-0-	-219104	-0-	194563	3	30	9	N	27	27	8			-0-
03	194651	X	194651	-0-	-0-	-0-	194615	3	36	9	N	33	33	8			-0-
*04	179067	X	179067	-0-	-0-	-0-	179013	3	54	9	N	49	49	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BROWN-GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11597 - 21600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		440151	-0-	440151	770098	440151	3			N	-0-			-0-
12	SHUT IN		529745	-0-	529745	1299843	529745	3			N	-0-			-0-
01	1745746	X	445903	-0-	-1299843	-0-	445903	3			N	-0-			-0-
02	578144	X	384029	-0-	-194115	-0-	384029	3			N	-0-			-0-
03	618016	X	346531	-0-	-271485	-0-	346531	3			N	-0-			-0-
04	512670	X	302647	-0-	-210023	-0-	302647	3			N	-0-			-0-

BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11215 - 20760

11	0		592217	-0-	592217	681033	592217	3			N	-0-			-0-
12	0		551631	-0-	551631	1232664	551631	3			N	-0-			-0-
01	0		538488	-0-	538488	1771152	538488	3			N	-0-			-0-
02	2252246	X	481094	-0-	-1771152	-0-	481094	3			N	-0-			-0-
03	741179	X	512913	-0-	-228266	-0-	512913	3			N	-0-			-0-
04	717270	X	481723	-0-	-235547	-0-	481723	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140

12	428230	X	158086	-0-	-270144	-0-	158086	3			N	-0-			-0-
01	603415	X	476605	-0-	-126810	-0-	476605	3			N	-0-			-0-
02	564485	X	401995	-0-	-162490	-0-	401995	3			N	-0-			-0-
03	603415	X	451812	-0-	-151603	-0-	451812	3			N	-0-			-0-
04	583950	X	386573	-0-	-197377	-0-	386573	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395

12	0		153477	-0-	153477	153477	153477	3			N	-0-			-0-
01	0		450709	-0-	450709	604186	450709	3			N	-0-			-0-
02	997488	X	393302	-0-	-604186	-0-	393302	3			N	-0-			-0-
03	560046	X	423915	-0-	-136131	-0-	423915	3			N	-0-			-0-
04	541980	X	345923	-0-	-196057	-0-	345923	3			N	-0-			-0-

BENTLEY FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700

11	807840	X	513800	-0-	-294040	-0-	98	1	513702	2	N	-0-			-0-
12	834768	X	NO RPT	-0-	-834768	-0-					N	NO RPT			-0-
01	834768	X	445831	-0-	-388937	-0-	445831	2			N	-0-			-0-
02	780912	X	366908	-0-	-414004	-0-	366908	2			N	-0-			-0-
*03	DELQ PR		362685	-0-	362685	362685	1428	1	361257	2	N	-0-			-0-
04	807840	X	314798	-0-	-493042	-0-	314798	2			N	-0-			-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491

11	0		833225	-0-	833225	833225	8206	1	816769	2	N	-0-			-0-
							8250	3							
*12	1555730	X	722505	-0-	-833225	-0-	7115	1	715390	2	N	-0-			-0-
01	842053	X	609340	-0-	-232713	-0-	34886	1	574454	2	N	-0-			-0-
02	787727	X	584083	-0-	-203644	-0-	19522	1	564561	2	N	-0-			-0-
03	842053	X	517298	-0-	-324755	-0-	8259	1	509039	2	N	-0-			-0-
04	814890	X	454607	-0-	-360283	-0-	454607	2			N	-0-			-0-

BROWN-GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 288842 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11508 - 21417

10	0		355330	-0-	355330	355330	355330	3			N	-0-			-0-
11	0		432853	-0-	432853	788183	432853	3			N	-0-			-0-
12	0		520975	-0-	520975	1309158	520975	3			N	-0-			-0-
*01	1747545	X	438387	-0-	-1309158	-0-	438387	3			N	-0-			-0-
02	567733	X	369906	-0-	-197827	-0-	369906	3			N	-0-			-0-
03	606887	X	340768	-0-	-266119	-0-	340768	3			N	-0-			-0-
04	587310	X	305879	-0-	-281431	-0-	305879	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
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
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-					-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

11	5520	X	316	-0-	-5204	-0-	50	1	266	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	150	-0-	-5554	-0-	33	1	117	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	20	-0-	-5684	-0-	10	1	10	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	61	-0-	-4434	-0-	13	1	48	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	70	-0-	-1356	-0-	32	1	38	2	N	-0-					-0-
04	330	X	4	-0-	-326	-0-	4	1			N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

11	6960	X	5247	-0-	-1713	-0-	321	1	4926	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	5193	-0-	-1999	-0-	421	1	4772	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	4708	-0-	-2484	-0-	418	1	4290	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	4594	-0-	-771	-0-	343	1	4251	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4004	-0-	-1421	-0-	193	1	3811	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	2884	-0-	-2366	-0-	131	1	2753	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	417	1	1442	2	N	-0-					-0-
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	217	1	1768	2	N	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	210	1	1155	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1189	-0-	-87	-0-	179	1	1010	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	572	1	649	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	819	-0-	-501	-0-	102	1	717	2	N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC 253116
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

11	3750 X	3555	-0-	-195	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3659	-0-	-340	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
02	3741 X	3328	-0-	-413	-0-	3325	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3999 X	3481	-0-	-518	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	138	-0-	-3432	-0-	138	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

11	4500 X	3989	-0-	-511	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	4354	-0-	-172	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	4006	-0-	-520	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
02	4118 X	3764	-0-	-354	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	1581	-0-	-2759	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
*04	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC//CONT.// 253116
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3362	-0-	-28	-0-	3362	2			N	-0-					13
12	3286	X	2802	-0-	-484	-0-	2802	2			N	-0-					13
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					13
02	3248	X	3155	-0-	-93	-0-	3155	2			N	-0-					13
03	3472	X	2570	-0-	-902	-0-	2570	2			N	-0-					13
04	3690	X	2944	-0-	-746	-0-	2944	2			N	-0-					13

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
11	360	N	273	-0-	-87	-0-	7	1	266	2	N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	7	1	262	2	N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	6	1	236	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	891	-0-	-9	-0-	13	1	878	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	15	1	1101	2	N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	16	1	1139	2	N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	15	1	1127	2	N	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	15	1	1224	2	N	-0-					-0-
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	14	1	1153	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
11	2040	X	1948	-0-	-92	-0-	14	1	1934	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1941	-0-	-136	-0-	16	1	1925	2	N	-0-					-0-
01	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	15	1	2006	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1818	-0-	-67	-0-	14	1	1804	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	16	1	1769	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	14	1	1765	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
11	3300	X	1375	-0-	-1925	-0-	15	1	1360	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2988	-0-	-422	-0-	16	1	2972	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	2453	-0-	-27	-0-	16	1	2437	2	N	-0-					-0-
02	1885	X	1816	-0-	-69	-0-	15	1	1801	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	16	1	2681	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	873	-0-	-2007	-0-	8	1	865	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
11	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	15	1	5975	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5741	-0-	-118	-0-	16	1	5725	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	5337	-0-	-2072	-0-	16	1	5321	2	N	-0-					-0-
02	6931	X	4843	-0-	-2088	-0-	13	1	4830	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	4964	-0-	-2445	-0-	15	1	4949	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5255	-0-	-745	-0-	10	1	5245	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
11	3720	X	3194	-0-	-526	-0-	15	1	3179	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	15	1	3498	2	N	-0-			-0-
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	16	1	3971	2	N	-0-			-0-
02	3335	X	3154	-0-	-181	-0-	15	1	3139	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	16	1	3227	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3400	-0-	-470	-0-	14	1	3386	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
11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	15	1	5069	2	N	-0-			-0-
12	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	16	1	5114	2	N	-0-			-0-
01	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	16	1	5116	2	N	-0-			-0-
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	15	1	4906	2	N	-0-			-0-
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	15	1	5674	2	N	-0-			-0-
*04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	15	1	5225	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
11	3300	X	1557	-0-	-1743	-0-	15	1	1542	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	2395	-0-	-953	-0-	9	1	2386	2	N	-0-			-0-
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	14	1	3928	2	N	-0-			-0-
02	3132	X	2116	-0-	-1016	-0-	15	1	2101	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	2299	-0-	-88	-0-	16	1	2283	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	1715	-0-	-2095	-0-	10	1	1705	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	3701	-0-	-1639	-0-	14	1	3687	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	3560	-0-	-1710	-0-	15	1	3545	2	N	-0-			-0-
01	0	W	3523	-0-	3523	3523	14	1	3509	2	N	-0-			-0-
02	0	W	3202	-0-	3202	6725	14	1	3188	2	N	-0-			-0-
03	0	W	4237	-0-	4237	10962	15	1	4222	2	N	-0-			-0-
*04	14948	X	3986	-0-	-10962	-0-	15	1	3971	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
11	3480	X	2745	-0-	-735	-0-	10	1	2735	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	14	1	3318	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	3306	-0-	-352	-0-	15	1	3291	2	N	-0-			-0-
02	3422	X	2893	-0-	-529	-0-	13	1	2880	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	2899	-0-	-759	-0-	12	1	2887	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	3090	-0-	-120	-0-	15	1	3075	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
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	30	1	2396	2	N	-0-			-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	31	1	2566	2	N	-0-			-0-
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	31	1	2563	2	N	-0-			-0-
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	29	1	2296	2	N	-0-			-0-
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	31	1	2431	2	N	-0-			-0-
*04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	28	1	2227	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
11	3000	X	2618	-0-	-382	-0-	11	1	2607	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	16	1	2858	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2549	-0-	-520	-0-	16	1	2533	2	N	-0-			-0-
02	2639	X	2354	-0-	-285	-0-	14	1	2340	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2728	-0-	-155	-0-	14	1	2714	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2015	-0-	-775	-0-	12	1	2003	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
11	2760	X	2478	-0-	-282	-0-	3	1	2475	2	N	-0-			22
12	2821	X	2512	-0-	-309	-0-	3	1	2509	2	N	-0-			22
01	2821	X	2365	-0-	-456	-0-	3	1	2362	2	N	-0-			22
02	2639	X	2496	-0-	-143	-0-	3	1	2493	2	N	-0-			22
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	5	1	2847	2	N	-0-			22
04	2490	X	1986	-0-	-504	-0-	5	1	1981	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
11	4650	X	4086	-0-	-564	-0-	15	1	4071	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4226	-0-	-579	-0-	16	1	4210	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	3764	-0-	-793	-0-	16	1	3748	2	N	-0-			-0-
02	3944	X	3737	-0-	-207	-0-	14	1	3723	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	2869	-0-	-1347	-0-	15	1	2854	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3763	-0-	-317	-0-	15	1	3748	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
11	4740	X	3372	-0-	-1368	-0-	15	1	3357	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	4259	-0-	-639	-0-	16	1	4243	2	N	-0-			-0-
01	4898	X	3376	-0-	-1522	-0-	16	1	3360	2	N	-0-			-0-
02	4582	X	3068	-0-	-1514	-0-	15	1	3053	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	2426	-0-	-1821	-0-	16	1	2410	2	N	-0-			-0-
*04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	11	1	4281	2	N	-0-			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	8925	-0-	8925	8925	6	1	8919	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
11	3480	X	2697	-0-	-783	-0-	15	1	2682	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	1960	-0-	-1419	-0-	16	1	1944	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	1608	-0-	-1740	-0-	16	1	1592	2	N	-0-			-0-
02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	14	1	4524	2	N	-0-			-0-
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	16	1	5962	2	N	-0-			-0-
*04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	12	1	5800	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
11	4830	X	4597	-0-	-233	-0-	14	1	4583	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4951	-0-	-40	-0-	15	1	4936	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4631	-0-	-360	-0-	15	1	4616	2	N	-0-			-0-
02	4640	X	4193	-0-	-447	-0-	15	1	4178	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	3790	-0-	-1170	-0-	15	1	3775	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4501	-0-	-299	-0-	10	1	4491	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
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	13	1	6393	2	N	-0-			-0-
12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	15	1	6571	2	N	-0-			-0-
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	15	1	6225	2	N	-0-			-0-
02	6525	X	5691	-0-	-834	-0-	14	1	5677	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	5644	-0-	-1331	-0-	15	1	5629	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	5592	-0-	-828	-0-	15	1	5577	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 #: 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
11	6150	X	5227	-0-	-923	-0-	14	1	5213	2	N	-0-			-0-
12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	16	1	5958	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	5659	-0-	-45	-0-	16	1	5643	2	N	-0-			-0-
02	5075	X	5036	-0-	-39	-0-	14	1	5022	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	5193	-0-	-790	-0-	15	1	5178	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	4870	-0-	-920	-0-	14	1	4856	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
11	5070	X	4763	-0-	-307	-0-	15	1	4748	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4854	-0-	-416	-0-	16	1	4838	2	N	-0-			-0-
01	5270	X	4736	-0-	-534	-0-	15	1	4721	2	N	-0-			-0-
02	4930	X	4362	-0-	-568	-0-	15	1	4347	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4407	-0-	-646	-0-	16	1	4391	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	4511	-0-	-259	-0-	15	1	4496	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
11	4440	X	3961	-0-	-479	-0-	15	1	3946	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4222	-0-	-459	-0-	16	1	4206	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	3943	-0-	-738	-0-	16	1	3927	2	N	-0-			-0-
02	4379	X	3580	-0-	-799	-0-	15	1	3565	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3245	-0-	-1033	-0-	13	1	3232	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3625	-0-	-455	-0-	11	1	3614	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	5021	-0-	-169	-0-	15	1	5006	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	5099	-0-	-109	-0-	16	1	5083	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	15	1	4932	2	N	-0-			-0-
02	4843	X	4419	-0-	-424	-0-	14	1	4405	2	N	-0-			-0-
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	16	1	5191	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	3585	-0-	-1425	-0-	11	1	3574	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
11	3960	X	3812	-0-	-148	-0-	15	1	3797	2	N	-0-			-0-
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	16	1	4368	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	4284	-0-	-56	-0-	16	1	4268	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3670	-0-	-390	-0-	15	1	3655	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	3739	-0-	-632	-0-	16	1	3723	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3441	-0-	-789	-0-	14	1	3427	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
11	4680	X	3315	-0-	-1365	-0-	30	1	3285	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	3739	-0-	-1097	-0-	31	1	3708	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	3620	-0-	-1216	-0-	31	1	3589	2	N	-0-			-0-
02	4350	X	3153	-0-	-1197	-0-	29	1	3124	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	3038	-0-	-1612	-0-	31	1	3007	2	N	-0-			-0-
*04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	30	1	4569	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
11	5460	X	4570	-0-	-890	-0-	15	1	4555	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	4008	-0-	-1634	-0-	15	1	3993	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	5231	-0-	-132	-0-	15	1	5216	2	N	-0-			-0-
02	5017	X	4409	-0-	-608	-0-	14	1	4395	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	3508	-0-	-1204	-0-	16	1	3492	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	2526	-0-	-2544	-0-	11	1	2515	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257 B WELL #: 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
11	5760	X	5475	-0-	-285	-0-	15	1	5460	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	5698	-0-	-161	-0-	16	1	5682	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	5522	-0-	-337	-0-	16	1	5506	2	N	-0-			-0-
02	5481	X	5124	-0-	-357	-0-	15	1	5109	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	5377	-0-	-358	-0-	15	1	5362	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	4173	-0-	-1347	-0-	14	1	4159	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
11	4530	X	4225	-0-	-305	-0-	15	1	4210	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4286	-0-	-395	-0-	16	1	4270	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4297	-0-	-291	-0-	16	1	4281	2	N	-0-			-0-
02	4118	X	4074	-0-	-44	-0-	12	1	4062	2	N	-0-			-0-
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	15	1	4455	2	N	-0-			-0-
*04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	11	1	4284	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
11	8790	X	6878	-0-	-1912	-0-	15	1	6863	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	7132	-0-	-1641	-0-	16	1	7116	2	N	-0-			-0-
01	8742	X	8068	-0-	-674	-0-	15	1	8053	2	N	-0-			-0-
02	7685	X	7288	-0-	-397	-0-	14	1	7274	2	N	-0-			-0-
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	15	1	7522	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	7082	-0-	-718	-0-	10	1	7072	2	N	-0-			-0-

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
11	8490	X	5857	-0-	-2633	-0-	15	1	5842	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	5909	-0-	-2864	-0-	16	1	5893	2	N	-0-			-0-
01	8153	X	5665	-0-	-2488	-0-	15	1	5650	2	N	-0-			-0-
02	7279	X	5195	-0-	-2084	-0-	14	1	5181	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	5984	-0-	-774	-0-	15	1	5969	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5488	-0-	-362	-0-	12	1	5476	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
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	8	1	1280	2	N	-0-			-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	14	1	1153	2	N	-0-			-0-
01	682	N	308	-0-	-374	-0-	16	1	292	2	N	-0-			-0-
02	1247	N	183	-0-	-1064	-0-	15	1	168	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	126	-0-	-1052	-0-	11	1	115	2	N	-0-			-0-
04	300	N	115	-0-	-185	-0-	6	1	109	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
11	7170	X	6831	-0-	-339	-0-	15	1	6816	2	N	-0-			-0-
12	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	15	1	7442	2	N	-0-			-0-
01	7440	X	7389	-0-	-51	-0-	15	1	7374	2	N	-0-			-0-
02	6960	X	6806	-0-	-154	-0-	14	1	6792	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	7267	-0-	-204	-0-	15	1	7252	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	5337	-0-	-1893	-0-	9	1	5328	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
11	5850	X	4580	-0-	-1270	-0-	15	1	4565	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	4981	-0-	-754	-0-	15	1	4966	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	4728	-0-	-1007	-0-	15	1	4713	2	N	-0-			-0-
02	5075	X	3984	-0-	-1091	-0-	15	1	3969	2	N	-0-			-0-
03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	15	1	5261	2	N	-0-			-0-
*04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	14	1	5193	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
11	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	14	1	8918	2	N	-0-			-0-
12	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	15	1	9219	2	N	-0-			-0-
01	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	15	1	8513	2	N	-0-			-0-
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	15	1	7013	2	N	-0-			-0-
03	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	16	1	6884	2	N	-0-			-0-
*04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	15	1	6187	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
11	4440	X	4264	-0-	-176	-0-	15	1	4249	2	N	-0-			-0-
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	15	1	4752	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	16	1	4572	2	N	-0-			-0-
02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	15	1	4116	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	3995	-0-	-779	-0-	14	1	3981	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4138	-0-	-482	-0-	11	1	4127	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
11	5070	X	4657	-0-	-413	-0-	15	1	4642	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	4933	-0-	-306	-0-	16	1	4917	2	N	-0-			-0-
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	15	1	4969	2	N	-0-			-0-
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	15	1	4646	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4604	-0-	-325	-0-	16	1	4588	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4457	-0-	-373	-0-	14	1	4443	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4729	-0-	-221	-0-	15	1	4714	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	16	1	4311	2	N	-0-			-0-
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	15	1	4611	2	N	-0-			-0-
02	4582	X	3952	-0-	-630	-0-	14	1	3938	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	4392	-0-	-506	-0-	15	1	4377	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	3838	-0-	-902	-0-	13	1	3825	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-			-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	N	-0-			-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	N	-0-			-0-
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	15	1	141	2	N	-0-			-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	2	N	-0-			-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	3470	-0-	-2290	-0-	15	1	3455	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	3444	-0-	-1671	-0-	15	1	3429	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	3706	-0-	-913	-0-	15	1	3691	2	N	-0-			-0-
02	4321	X	2828	-0-	-1493	-0-	14	1	2814	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3034	-0-	-841	-0-	15	1	3019	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	2846	-0-	-754	-0-	12	1	2834	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4539	-0-	-1131	-0-	15	1	4524	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	4361	-0-	-1436	-0-	15	1	4346	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	4954	-0-	-161	-0-	14	1	4940	2	N	-0-			-0-
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	14	1	4518	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4443	-0-	-238	-0-	15	1	4428	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4279	-0-	-521	-0-	13	1	4266	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	14	1	7408	2	N	-0-			-0-
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	15	1	3729	2	N	-0-			-0-
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	14	1	4102	2	N	-0-			-0-
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	15	1	3710	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	2761	-0-	-1207	-0-	16	1	2745	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	1844	-0-	-1996	-0-	14	1	1830	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2346	-0-	-1134	-0-	15	1	2331	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	2488	-0-	-1077	-0-	16	1	2472	2	N	-0-			-0-
01	2697	X	2439	-0-	-258	-0-	16	1	2423	2	N	-0-			-0-
02	2262	X	2250	-0-	-12	-0-	14	1	2236	2	N	-0-			-0-
03	2480	X	2421	-0-	-59	-0-	15	1	2406	2	N	-0-			-0-
*04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	12	1	3233	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7569	-0-	-741	-0-	15	1	7554	2	N	-0-			-0-
12	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	15	1	8233	2	N	-0-			-0-
01	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	16	1	8362	2	N	-0-			-0-
02	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	15	1	8241	2	N	-0-			-0-
03	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	16	1	8662	2	N	-0-			-0-
*04	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	13	1	8374	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3412	-0-	-1328	-0-	15	1	3397	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	3977	-0-	-921	-0-	15	1	3962	2	N	-0-			-0-
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	16	1	4492	2	N	-0-			-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	14	1	4055	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	15	1	3906	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	3434	-0-	-916	-0-	12	1	3422	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
11	3720	X	3243	-0-	-477	-0-	15	1	3228	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3678	-0-	-11	-0-	15	1	3663	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	3122	-0-	-474	-0-	15	1	3107	2	N	-0-			-0-
02	3335	X	2405	-0-	-930	-0-	14	1	2391	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3110	-0-	-579	-0-	15	1	3095	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3218	-0-	-352	-0-	12	1	3206	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
11	4710	X	4270	-0-	-440	-0-	15	1	4255	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4520	-0-	-254	-0-	16	1	4504	2	N	-0-			-0-
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	15	1	4599	2	N	-0-			-0-
02	4263	X	4121	-0-	-142	-0-	14	1	4107	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	4329	-0-	-228	-0-	16	1	4313	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	2910	-0-	-1560	-0-	8	1	2902	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
11	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	14	1	7680	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	2388	-0-	-4556	-0-	14	1	2374	2	N	-0-			-0-
01	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	12	1	9945	2	N	-0-			-0-
02	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	14	1	8211	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	3012	-0-	-4924	-0-	14	1	2998	2	N	-0-			-0-
*04	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	13	1	14873	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
11	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	314	1	9233	2	N	-0-			-0-
12	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	330	1	9193	2	N	-0-			-0-
01	12090	X	9113	-0-	-2977	-0-	356	1	8757	2	N	-0-			-0-
02	11310	X	11211	-0-	-99	-0-	331	1	10880	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	11603	-0-	-487	-0-	354	1	11249	2	N	-0-			-0-
*04	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	336	1	9805	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

11	12900	X	9257	-0-	-3643	-0-	304	1	8953	2	N	-0-			-0-
12	13330	X	8376	-0-	-4954	-0-	360	1	8016	2	N	-0-			-0-
01	13330	X	8390	-0-	-4940	-0-	334	1	8056	2	N	-0-			-0-
02	10730	X	9248	-0-	-1482	-0-	256	1	8992	2	N	-0-			-0-
03	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	254	1	15932	2	N	-0-			-0-
*04	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	313	1	14646	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

11	8040	X	7595	-0-	-445	-0-	328	1	7267	2	N	-0-			-0-
12	9145	X	8053	-0-	-1092	-0-	360	1	7693	2	N	-0-			-0-
01	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	356	1	9201	2	N	-0-			-0-
02	8555	X	8463	-0-	-92	-0-	328	1	8135	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7600	-0-	-460	-0-	334	1	7266	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	7300	-0-	-1940	-0-	299	1	7001	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

11	4050	X	2992	-0-	-1058	-0-	15	1	2977	2	N	-0-			-0-
12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	16	1	4499	2	N	-0-			-0-
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	16	1	4264	2	N	-0-			-0-
02	3944	X	3652	-0-	-292	-0-	15	1	3637	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	2176	-0-	-2257	-0-	16	1	2160	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	2080	-0-	-2210	-0-	10	1	2070	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

11	9990	X	9642	-0-	-348	-0-	13	1	9629	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	8330	-0-	-1559	-0-	14	1	8316	2	N	-0-			-0-
01	10509	X	8647	-0-	-1862	-0-	12	1	8635	2	N	-0-			-0-
02	9831	X	9140	-0-	-691	-0-	14	1	9126	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	9974	-0-	-535	-0-	14	1	9960	2	N	-0-			-0-
04	9630	X	9017	-0-	-613	-0-	14	1	9003	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

11	9030	X	7618	-0-	-1412	-0-	14	1	7604	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	9060	-0-	-271	-0-	14	1	9046	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	8628	-0-	-83	-0-	16	1	8612	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	7894	-0-	-226	-0-	15	1	7879	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	8329	-0-	-723	-0-	15	1	8314	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	8059	-0-	-701	-0-	14	1	8045	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

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

11	8040	X	6580	-0-	-1460	-0-	15	1	6565	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	7237	-0-	-1071	-0-	16	1	7221	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6985	-0-	-393	-0-	15	1	6970	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	6526	-0-	-173	-0-	12	1	6514	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6481	-0-	-742	-0-	15	1	6466	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6163	-0-	-827	-0-	12	1	6151	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

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

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

11	4590	X	4327	-0-	-263	-0-	15	1	4312	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4423	-0-	-320	-0-	15	1	4408	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4294	-0-	-356	-0-	16	1	4278	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	4009	-0-	-196	-0-	13	1	3996	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4143	-0-	-321	-0-	15	1	4128	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3373	-0-	-947	-0-	10	1	3363	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

11	29490	X	23854	-0-	-5636	-0-	15	1	23839	2	N	-0-					-0-
12	30473	X	21522	-0-	-8951	-0-	15	1	21507	2	N	-0-					-0-
01	30473	X	19838	-0-	-10635	-0-	16	1	19822	2	N	-0-					-0-
02	27463	X	16806	-0-	-10657	-0-	14	1	16792	2	N	-0-					-0-
03	24862	X	17128	-0-	-7734	-0-	15	1	17113	2	N	-0-					-0-
04	23850	X	14582	-0-	-9268	-0-	14	1	14568	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

11	8430	X	7907	-0-	-523	-0-	14	1	7893	2	N	-0-					-0-
12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	16	1	9550	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7733	-0-	-172	-0-	15	1	7718	2	N	-0-					-0-
02	7656	X	7258	-0-	-398	-0-	14	1	7244	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	6364	-0-	-3215	-0-	15	1	6349	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	5982	-0-	-3288	-0-	12	1	5970	2	N	-0-					-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

11	10860	X	8890	-0-	-1970	-0-	13	1	8877	2	N	-0-					-0-
12	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	14	1	11368	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	10746	-0-	-476	-0-	15	1	10731	2	N	-0-					-0-
02	10208	X	7164	-0-	-3044	-0-	13	1	7151	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	10028	-0-	-1349	-0-	15	1	10013	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	9102	-0-	-1908	-0-	12	1	9090	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 #: 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
11	2910	X	356	-0-	-2554	-0-	15	1	341	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	648	-0-	-2359	-0-	16	1	632	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	453	-0-	-2554	-0-	15	1	438	2	N	-0-			-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	13	1	1740	2	N	-0-			-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	14	1	1843	2	N	-0-			-0-
*04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	10	1	1011	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

11	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	15	1	3079	2	N	-0-			-0-
12	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	15	1	2096	2	N	-0-			-0-
01	1984	X	1877	-0-	-107	-0-	15	1	1862	2	N	-0-			-0-
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	14	1	2451	2	N	-0-			-0-
03	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	16	1	2345	2	N	-0-			-0-
04	1920	X	1438	-0-	-482	-0-	15	1	1423	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

11	4350	X	2576	-0-	-1774	-0-	14	1	2562	2	N	-0-			-0-
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	15	1	3258	2	N	-0-			-0-
01	5673	X	1125	-0-	-4548	-0-	15	1	1110	2	N	-0-			-0-
02	5307	X	2634	-0-	-2673	-0-	7	1	2627	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	1816	-0-	-3857	-0-	15	1	1801	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	491	-0-	-2689	-0-	8	1	483	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

11	1380	X	324	-0-	-1056	-0-	6	1	318	2	N	-0-			-0-
12	1426	X	289	-0-	-1137	-0-	5	1	284	2	N	-0-			-0-
01	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	15	1	8509	2	N	-0-			-0-
02	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	13	1	1290	2	N	-0-			-0-
03	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	12	1	1234	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	547	-0-	-3293	-0-	5	1	542	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

11	3900	X	3594	-0-	-306	-0-	15	1	3579	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	3452	-0-	-1260	-0-	15	1	3437	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	3620	-0-	-1092	-0-	16	1	3604	2	N	-0-			-0-
02	4408	X	3422	-0-	-986	-0-	15	1	3407	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	16	1	3401	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	15	1	3421	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

11	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	320	1	9523	2	N	-0-			-0-
12	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	336	1	10618	2	N	-0-			-0-
01	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	356	1	10180	2	N	-0-			-0-
02	9512	X	8807	-0-	-705	-0-	329	1	8478	2	N	-0-			-0-
03	10168	X	8667	-0-	-1501	-0-	340	1	8327	2	N	-0-			-0-
04	9840	X	7910	-0-	-1930	-0-	330	1	7580	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

11	11730	X	7578	-0-	-4152	-0-	13	1	7565	2	N	-0-			-0-
12	12121	X	11632	-0-	-489	-0-	15	1	11617	2	N	-0-			-0-
01	12121	X	10825	-0-	-1296	-0-	13	1	10812	2	N	-0-			-0-
02	10759	X	9339	-0-	-1420	-0-	14	1	9325	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	8561	-0-	-3064	-0-	15	1	8546	2	N	-0-			-0-
04	11250	X	7843	-0-	-3407	-0-	11	1	7832	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 #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

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

11	5280	X	4152	-0-	-1128	-0-	15	1	4137	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5365	-0-	-91	-0-	15	1	5350	2	N	-0-					-0-
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	15	1	5202	2	N	-0-					-0-
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	14	1	4683	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4922	-0-	-441	-0-	15	1	4907	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4643	-0-	-547	-0-	10	1	4633	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

11	8580	X	8281	-0-	-299	-0-	15	1	8266	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	8735	-0-	-131	-0-	15	1	8720	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	8165	-0-	-267	-0-	16	1	8149	2	N	-0-					-0-
02	8004	X	7700	-0-	-304	-0-	14	1	7686	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8075	-0-	-667	-0-	16	1	8059	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	6604	-0-	-1856	-0-	12	1	6592	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

11	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	14	1	3515	2	N	-0-					-0-
12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	15	1	4963	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2699	-0-	-1021	-0-	16	1	2683	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	2039	-0-	-1383	-0-	14	1	2025	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	1438	-0-	-3553	-0-	15	1	1423	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	1554	-0-	-3276	-0-	11	1	1543	2	N	-0-					-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

11	10710	X	9551	-0-	-1159	-0-	14	1	9537	2	N	-0-					-0-
12	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	15	1	11078	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	10430	-0-	-451	-0-	14	1	10416	2	N	-0-					-0-
02	9628	X	6935	-0-	-2693	-0-	13	1	6922	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	8469	-0-	-2629	-0-	15	1	8454	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	8985	-0-	-1755	-0-	11	1	8974	2	N	-0-					-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

11	9990	X	8807	-0-	-1183	-0-	14	1	8793	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9035	-0-	-947	-0-	15	1	9020	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	8284	-0-	-1667	-0-	15	1	8269	2	N	-0-					-0-
02	9309	X	6932	-0-	-2377	-0-	14	1	6918	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	8848	-0-	-545	-0-	16	1	8832	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8462	-0-	-358	-0-	14	1	8448	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

11	13800	X	13347	-0-	-453	-0-	15	1	13332	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	13192	-0-	-1068	-0-	15	1	13177	2	N	-0-					-0-
01	15500	X	8441	-0-	-7059	-0-	15	1	8426	2	N	-0-					-0-
02	14500	X	10574	-0-	-3926	-0-	14	1	10560	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	13021	-0-	-2479	-0-	16	1	13005	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	11948	-0-	-1402	-0-	15	1	11933	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	9638	-0-	-1342	-0-	15	1	9623	2	N	-0-			-0-
12	11098	X	10218	-0-	-880	-0-	16	1	10202	2	N	-0-			-0-
01	10571	X	10125	-0-	-446	-0-	16	1	10109	2	N	-0-			-0-
02	9889	X	9241	-0-	-648	-0-	14	1	9227	2	N	-0-			-0-
03	10261	X	9699	-0-	-562	-0-	15	1	9684	2	N	-0-			-0-
04	9900	X	8970	-0-	-930	-0-	9	1	8961	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	13407	-0-	-1263	-0-	15	1	13392	2	N	-0-			-0-
12	15159	X	12198	-0-	-2961	-0-	16	1	12182	2	N	-0-			-0-
01	14942	X	11593	-0-	-3349	-0-	15	1	11578	2	N	-0-			-0-
02	13978	X	10606	-0-	-3372	-0-	15	1	10591	2	N	-0-			-0-
03	13857	X	11152	-0-	-2705	-0-	16	1	11136	2	N	-0-			-0-
04	13410	X	10362	-0-	-3048	-0-	15	1	10347	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	15	1	6304	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	6033	-0-	-353	-0-	16	1	6017	2	N	-0-			-0-
01	6386	X	4483	-0-	-1903	-0-	14	1	4469	2	N	-0-			-0-
02	6148	X	4765	-0-	-1383	-0-	14	1	4751	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	5476	-0-	-1096	-0-	16	1	5460	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	5733	-0-	-597	-0-	15	1	5718	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	24960	X	20707	-0-	-4253	-0-	15	1	20692	2	N	-0-			-0-
12	25513	X	21312	-0-	-4201	-0-	16	1	21296	2	N	-0-			-0-
01	24118	X	17191	-0-	-6927	-0-	15	1	17176	2	N	-0-			-0-
02	22562	X	20710	-0-	-1852	-0-	14	1	20696	2	N	-0-			-0-
03	23476	X	23476	-0-	-0-	-0-	16	1	23460	2	N	-0-			-0-
*04	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	15	1	22245	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
11	17700	X	16917	-0-	-783	-0-	15	1	16902	2	N	-0-			-0-
12	18507	X	15793	-0-	-2714	-0-	16	1	15777	2	N	-0-			-0-
01	19189	X	17526	-0-	-1663	-0-	16	1	17510	2	N	-0-			-0-
02	17951	X	16990	-0-	-961	-0-	15	1	16975	2	N	-0-			-0-
03	19189	X	16430	-0-	-2759	-0-	15	1	16415	2	N	-0-			-0-
04	16950	X	13952	-0-	-2998	-0-	13	1	13939	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
11	19620	X	16942	-0-	-2678	-0-	15	1	16927	2	N	-0-			-0-
12	19716	X	17589	-0-	-2127	-0-	15	1	17574	2	N	-0-			-0-
01	19344	X	16622	-0-	-2722	-0-	14	1	16608	2	N	-0-			-0-
02	17922	X	15861	-0-	-2061	-0-	15	1	15846	2	N	-0-			-0-
03	18383	X	16131	-0-	-2252	-0-	15	1	16116	2	N	-0-			-0-
04	17010	X	13749	-0-	-3261	-0-	11	1	13738	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
11	27480	X	27199	-0-	-281	-0-	15	1	27184	2	N	-0-			-0-
12	28396	X	27171	-0-	-1225	-0-	15	1	27156	2	N	-0-			-0-
01	25451	X	24704	-0-	-747	-0-	15	1	24689	2	N	-0-			-0-
02	26303	X	22804	-0-	-3499	-0-	15	1	22789	2	N	-0-			-0-
03	28117	X	25659	-0-	-2458	-0-	16	1	25643	2	N	-0-			-0-
04	27210	X	22064	-0-	-5146	-0-	15	1	22049	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
11	17760	X	15124	-0-	-2636	-0-	14	1	15110	2	N	-0-			-0-
12	18352	X	14533	-0-	-3819	-0-	15	1	14518	2	N	-0-			-0-
01	16709	X	15713	-0-	-996	-0-	16	1	15697	2	N	-0-			-0-
02	15631	X	14156	-0-	-1475	-0-	14	1	14142	2	N	-0-			-0-
03	15624	X	14348	-0-	-1276	-0-	15	1	14333	2	N	-0-			-0-
04	15210	X	13009	-0-	-2201	-0-	12	1	12997	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

11	14040	X	8565	-0-	-5475	-0-	14	1	8551	2	N	-0-			-0-
12	13826	X	9434	-0-	-4392	-0-	14	1	9420	2	N	-0-			-0-
01	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	14	1	12564	2	N	-0-			-0-
02	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	14	1	11086	2	N	-0-			-0-
03	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	15	1	11339	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	9955	-0-	-2225	-0-	12	1	9943	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

11	15960	X	12806	-0-	-3154	-0-	15	1	12791	2	N	-0-			-0-
12	16492	X	12855	-0-	-3637	-0-	16	1	12839	2	N	-0-			-0-
01	15655	X	14268	-0-	-1387	-0-	15	1	14253	2	N	-0-			-0-
02	13920	X	12299	-0-	-1621	-0-	14	1	12285	2	N	-0-			-0-
03	14756	X	11610	-0-	-3146	-0-	15	1	11595	2	N	-0-			-0-
04	13800	X	8113	-0-	-5687	-0-	11	1	8102	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

11	15330	X	12424	-0-	-2906	-0-	15	1	12409	2	N	-0-			-0-
12	15438	X	14092	-0-	-1346	-0-	15	1	14077	2	N	-0-			-0-
01	14880	X	12884	-0-	-1996	-0-	16	1	12868	2	N	-0-			-0-
02	13920	X	11732	-0-	-2188	-0-	15	1	11717	2	N	-0-			-0-
03	14353	X	12651	-0-	-1702	-0-	15	1	12636	2	N	-0-			-0-
04	13650	X	11524	-0-	-2126	-0-	12	1	11512	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

11	15600	X	13897	-0-	-1703	-0-	15	1	13882	2	N	-0-			-0-
12	16709	X	15838	-0-	-871	-0-	15	1	15823	2	N	-0-			-0-
01	16709	X	14141	-0-	-2568	-0-	15	1	14126	2	N	-0-			-0-
02	15631	X	12948	-0-	-2683	-0-	15	1	12933	2	N	-0-			-0-
03	16337	X	13040	-0-	-3297	-0-	15	1	13025	2	N	-0-			-0-
04	15330	X	10141	-0-	-5189	-0-	11	1	10130	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

11	45120	X	44023	-0-	-1097	-0-	15	1	44008	2	N	-0-			-0-
12	46624	X	44218	-0-	-2406	-0-	16	1	44202	2	N	-0-			-0-
01	46624	X	42479	-0-	-4145	-0-	15	1	42464	2	N	-0-			-0-
02	43616	X	38767	-0-	-4849	-0-	15	1	38752	2	N	-0-			-0-
03	46624	X	40847	-0-	-5777	-0-	16	1	40831	2	N	-0-			-0-
04	44010	X	38175	-0-	-5835	-0-	14	1	38161	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

11	23280	X	20260	-0-	-3020	-0-	14	1	20246	2	N	-0-			-0-
12	24056	X	20711	-0-	-3345	-0-	15	1	20696	2	N	-0-			-0-
01	24056	X	19341	-0-	-4715	-0-	15	1	19326	2	N	-0-			-0-
02	20706	X	17308	-0-	-3398	-0-	13	1	17295	2	N	-0-			-0-
03	20925	X	18080	-0-	-2845	-0-	15	1	18065	2	N	-0-			-0-
04	20250	X	17406	-0-	-2844	-0-	13	1	17393	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	35940	X	30449	-0-	-5491	-0-	15	1	30434	2	N	-0-			-0-
12	37138	X	33066	-0-	-4072	-0-	16	1	33050	2	N	-0-			-0-
01	35340	X	34807	-0-	-533	-0-	15	1	34792	2	N	-0-			-0-
02	32783	X	32783	-0-	-0-	-0-	14	1	32769	2	N	-0-			-0-
03	34178	X	34178	-0-	-0-	-0-	16	1	34162	2	N	-0-			-0-
04	33690	X	30858	-0-	-2832	-0-	14	1	30844	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

11	26280	X	22097	-0-	-4183	-0-	14	1	22083	2	N	-0-			-0-
12	24831	X	23141	-0-	-1690	-0-	16	1	23125	2	N	-0-			-0-
01	24831	X	21343	-0-	-3488	-0-	14	1	21329	2	N	-0-			-0-
02	22359	X	20096	-0-	-2263	-0-	15	1	20081	2	N	-0-			-0-
03	23126	X	21617	-0-	-1509	-0-	15	1	21602	2	N	-0-			-0-
04	22380	X	16948	-0-	-5432	-0-	12	1	16936	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

11	11520	X	10346	-0-	-1174	-0-	15	1	10331	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	10927	-0-	-977	-0-	14	1	10913	2	N	-0-			-0-
01	11904	X	10546	-0-	-1358	-0-	15	1	10531	2	N	-0-			-0-
02	10817	X	9190	-0-	-1627	-0-	15	1	9175	2	N	-0-			-0-
03	11160	X	9597	-0-	-1563	-0-	15	1	9582	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	8606	-0-	-1954	-0-	15	1	8591	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

11	31020	X	25908	-0-	-5112	-0-	15	1	25893	2	N	-0-			-0-
12	31124	X	27068	-0-	-4056	-0-	16	1	27052	2	N	-0-			-0-
01	27931	X	26579	-0-	-1352	-0-	15	1	26564	2	N	-0-			-0-
02	25172	X	23243	-0-	-1929	-0-	14	1	23229	2	N	-0-			-0-
03	27063	X	19775	-0-	-7288	-0-	14	1	19761	2	N	-0-			-0-
04	26190	X	18673	-0-	-7517	-0-	12	1	18661	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

11	27480	X	23612	-0-	-3868	-0-	15	1	23597	2	N	-0-			-0-
12	27559	X	24587	-0-	-2972	-0-	15	1	24572	2	N	-0-			-0-
01	26195	X	23737	-0-	-2458	-0-	16	1	23721	2	N	-0-			-0-
02	24505	X	21830	-0-	-2675	-0-	15	1	21815	2	N	-0-			-0-
03	24583	X	22543	-0-	-2040	-0-	16	1	22527	2	N	-0-			-0-
04	23790	X	20143	-0-	-3647	-0-	13	1	20130	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

11	29010	X	24240	-0-	-4770	-0-	15	1	24225	2	N	-0-			-0-
12	29791	X	24488	-0-	-5303	-0-	15	1	24473	2	N	-0-			-0-
01	27528	X	23624	-0-	-3904	-0-	15	1	23609	2	N	-0-			-0-
02	25752	X	22623	-0-	-3129	-0-	14	1	22609	2	N	-0-			-0-
03	25575	X	24452	-0-	-1123	-0-	16	1	24436	2	N	-0-			-0-
04	24240	X	22690	-0-	-1550	-0-	12	1	22678	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

11	43320	X	34356	-0-	-8964	-0-	15	1	34341	2	N	-0-			-0-
12	44764	X	36136	-0-	-8628	-0-	15	1	36121	2	N	-0-			-0-
01	43276	X	34217	-0-	-9059	-0-	16	1	34201	2	N	-0-			-0-
02	36656	X	32427	-0-	-4229	-0-	14	1	32413	2	N	-0-			-0-
03	37417	X	31922	-0-	-5495	-0-	16	1	31906	2	N	-0-			-0-
04	34980	X	29496	-0-	-5484	-0-	12	1	29484	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	28020	X	22557	-0-	-5463	-0-	14	1	22543	2	N	-0-			-0-
12	28954	X	25222	-0-	-3732	-0-	15	1	25207	2	N	-0-			-0-
01	27249	X	24524	-0-	-2725	-0-	16	1	24508	2	N	-0-			-0-
02	24969	X	22133	-0-	-2836	-0-	15	1	22118	2	N	-0-			-0-
03	25730	X	22718	-0-	-3012	-0-	15	1	22703	2	N	-0-			-0-
04	24420	X	21188	-0-	-3232	-0-	10	1	21178	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3569	-0-	-301	-0-	15	1	3554	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3596	-0-	-403	-0-	16	1	3580	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	15	1	3590	2	N	-0-			-0-
02	3567	X	3392	-0-	-175	-0-	15	1	3377	2	N	-0-			-0-
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	16	1	3807	2	N	-0-			-0-
*04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	10	1	3667	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	23520	X	19064	-0-	-4456	-0-	15	1	19049	2	N	-0-			-0-
12	24242	X	20061	-0-	-4181	-0-	16	1	20045	2	N	-0-			-0-
01	22661	X	19002	-0-	-3659	-0-	15	1	18987	2	N	-0-			-0-
02	20822	X	18098	-0-	-2724	-0-	14	1	18084	2	N	-0-			-0-
03	20057	X	18924	-0-	-1133	-0-	15	1	18909	2	N	-0-			-0-
04	19410	X	17243	-0-	-2167	-0-	12	1	17231	2	N	-0-			-0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	26640	X	21459	-0-	-5181	-0-	15	1	21444	2	N	-0-			-0-
12	27094	X	24141	-0-	-2953	-0-	14	1	24127	2	N	-0-			-0-
01	25854	X	19624	-0-	-6230	-0-	15	1	19609	2	N	-0-			-0-
02	23635	X	20053	-0-	-3582	-0-	14	1	20039	2	N	-0-			-0-
03	24149	X	18675	-0-	-5474	-0-	13	1	18662	2	N	-0-			-0-
04	23370	X	19934	-0-	-3436	-0-	13	1	19921	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
11	29220	X	24613	-0-	-4607	-0-	15	1	24598	2	N	-0-			-0-
12	29233	X	25123	-0-	-4110	-0-	16	1	25107	2	N	-0-			-0-
01	27714	X	24036	-0-	-3678	-0-	15	1	24021	2	N	-0-			-0-
02	25926	X	22016	-0-	-3910	-0-	14	1	22002	2	N	-0-			-0-
03	25420	X	21940	-0-	-3480	-0-	14	1	21926	2	N	-0-			-0-
04	24600	X	21573	-0-	-3027	-0-	13	1	21560	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
11	37650	X	30024	-0-	-7626	-0-	15	1	30009	2	N	-0-			-0-
12	38905	X	33183	-0-	-5722	-0-	15	1	33168	2	N	-0-			-0-
01	36394	X	30618	-0-	-5776	-0-	15	1	30603	2	N	-0-			-0-
02	34046	X	26635	-0-	-7411	-0-	15	1	26620	2	N	-0-			-0-
03	36363	X	30466	-0-	-5897	-0-	15	1	30451	2	N	-0-			-0-
04	32100	X	28522	-0-	-3578	-0-	15	1	28507	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
11	21360	X	16410	-0-	-4950	-0-	15	1	16395	2	N	-0-			-0-
12	21948	X	19503	-0-	-2445	-0-	15	1	19488	2	N	-0-			-0-
01	21607	X	18586	-0-	-3021	-0-	15	1	18571	2	N	-0-			-0-
02	20213	X	16607	-0-	-3606	-0-	15	1	16592	2	N	-0-			-0-
03	19499	X	16639	-0-	-2860	-0-	14	1	16625	2	N	-0-			-0-
04	18870	X	14464	-0-	-4406	-0-	12	1	14452	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 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
11	36150	X	31472	-0-	-4678	-0-	14	1	31458	2	N	-0-			-0-
12	35371	X	32864	-0-	-2507	-0-	16	1	32848	2	N	-0-			-0-
01	34658	X	30769	-0-	-3889	-0-	15	1	30754	2	N	-0-			-0-
02	32074	X	27622	-0-	-4452	-0-	15	1	27607	2	N	-0-			-0-
03	32860	X	29410	-0-	-3450	-0-	16	1	29394	2	N	-0-			-0-
04	31800	X	27232	-0-	-4568	-0-	15	1	27217	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
11	29850	X	25653	-0-	-4197	-0-	14	1	25639	2	N	-0-			-0-
12	30783	X	26269	-0-	-4514	-0-	15	1	26254	2	N	-0-			-0-
01	28427	X	25237	-0-	-3190	-0-	15	1	25222	2	N	-0-			-0-
02	26593	X	22448	-0-	-4145	-0-	14	1	22434	2	N	-0-			-0-
03	26505	X	23855	-0-	-2650	-0-	15	1	23840	2	N	-0-			-0-
04	25650	X	20403	-0-	-5247	-0-	12	1	20391	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28890	X	23550	-0-	-5340	-0-	14	1	23536	2	N	-0-			-0-
12	29419	X	29351	-0-	-68	-0-	15	1	29336	2	N	-0-			-0-
01	36168	X	36168	-0-	-0-	-0-	15	1	36153	2	N	-0-			-0-
02	26303	X	21186	-0-	-5117	-0-	14	1	21172	2	N	-0-			-0-
03	29357	X	22143	-0-	-7214	-0-	15	1	22128	2	N	-0-			-0-
04	34110	X	20013	-0-	-14097	-0-	13	1	20000	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
11	92610	X	76409	-0-	-16201	-0-	15	1	76394	2	N	-0-			-0-
12	95697	X	75426	-0-	-20271	-0-	16	1	75410	2	N	-0-			-0-
01	87761	X	71202	-0-	-16559	-0-	16	1	71186	2	N	-0-			-0-
02	82099	X	64281	-0-	-17818	-0-	41	1	64240	2	N	-0-			-0-
03	85653	X	65910	-0-	-19743	-0-	55	1	65855	2	N	-0-			-0-
04	76410	X	60186	-0-	-16224	-0-	15	1	60171	2	N	-0-			-0-

TILLER-HILLIARD SHALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					200
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					200
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					200
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					200
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					200
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					200

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

11	1770	N	768	-0-	-1002	-0-	768	2			N	-0-					200
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					200
01	1488	N	455	-0-	-1033	-0-	455	2			N	-0-					200
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					200
*03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					200
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					200

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

11	4800	X	4315	-0-	-485	-0-	4315	2			N	-0-					36
12	4960	X	4624	-0-	-336	-0-	4624	2			N	-0-					36
01	4619	X	4301	-0-	-318	-0-	4301	2			N	-0-					36
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					36
*03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					36
04	4470	X	4375	-0-	-95	-0-	4375	2			N	-0-					36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					75
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					75
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					75
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					75
*03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					75
04	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	2001	2			N	-0-					75

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

11	3600	X	3167	-0-	-433	-0-	3167	2			N	-0-					63
12	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	3314	2			N	-0-					63
01	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	3107	2			N	-0-					63
02	3074	X	2811	-0-	-263	-0-	2811	2			N	-0-					63
03	3286	X	2737	-0-	-549	-0-	2737	2			N	-0-					63
04	3210	X	2853	-0-	-357	-0-	2852	2	1	9	N	1					64

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					41
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					41
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					41
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					41
*03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					41
*04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					41

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

11	6690	X	6538	-0-	-152	-0-	6538	2			N	-0-					47
12	7006	X	6114	-0-	-892	-0-	6114	2			N	-0-					47
01	7006	X	5990	-0-	-1016	-0-	5990	2			N	-0-					47
02	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					47
03	6758	X	6194	-0-	-564	-0-	6194	2			N	-0-					47
04	6540	X	5840	-0-	-700	-0-	5840	2			N	-0-					47

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
11	7020	X	5072	-0-	-1948	-0-	5072	2			N	-0-					70
12	7254	X	4927	-0-	-2327	-0-	4927	2			N	-0-					70
01	6572	X	5131	-0-	-1441	-0-	5131	2			N	-0-					70
02	6148	X	4731	-0-	-1417	-0-	4731	2			N	-0-					70
03	5549	X	4998	-0-	-551	-0-	4998	2			N	-0-					70
04	5070	X	4878	-0-	-192	-0-	4878	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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	590	1	7859	2	N	-0-					6
12	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	696	1	8389	2	N	-0-					6
01	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	645	1	7091	2	N	-0-					6
02	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	597	1	5974	2	N	-0-					6
03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	667	1	6718	2	N	-0-					6
*04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	598	1	5356	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
11	420	X	73	-0-	-347	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
12	434	X	64	-0-	-370	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
01	248	X	56	-0-	-192	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		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
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					3
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					3
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					3
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					3
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					3
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	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
11	2190	N	1861	-0-	-329	-0-	1861	3			N	-0-					12
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					12
01	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1934	3			N	-0-					12
02	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1671	3			N	-0-					12
03	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	3			N	-0-					12
*04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1861	3	11	9	N	10	9	1			13

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
11	2970	X	2679	-0-	-291	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2630	-0-	-284	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2358	-0-	-281	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2545	-0-	-214	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
*04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

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
11	14220	X	11011	-0-	-3209	-0-	765	1	10246	3	N	-0-					-0-
12	14694	X	11492	-0-	-3202	-0-	791	1	10701	3	N	-0-					-0-
01	14694	X	11338	-0-	-3356	-0-	791	1	10547	3	N	-0-					-0-
02	11919	X	11441	-0-	-478	-0-	740	1	10701	3	N	-0-					-0-
03	11501	X	10463	-0-	-1038	-0-	791	1	9672	3	N	-0-					-0-
04	11130	X	10177	-0-	-953	-0-	765	1	9412	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
11	5250	X	4623	-0-	-627	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4844	-0-	-581	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
01	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	2916	-0-	-1550	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	3813	-0-	-1023	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4549	-0-	-281	-0-	4549	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
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					17
12	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	1143	2			Y	-0-					17
01	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			Y	-0-					17
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	235	2	8	9	Y	7					24
03	1147	N	974	-0-	-173	-0-	974	2			Y	-0-					24
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					24

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					17
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					17
01	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	2			Y	-0-					17
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	Y	7					24
03	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	1138	2			Y	-0-					24
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					24

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
11	6210	X	5768	-0-	-442	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
12	6417	X	5522	-0-	-895	-0-	5522	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	6355	X	5992	-0-	-363	-0-	5992	2			Y	-0-					-0-
02	5945	X	5343	-0-	-602	-0-	5343	2			Y	-0-					-0-
03	6324	X	5557	-0-	-767	-0-	5557	2			Y	-0-					-0-
04	5820	X	5082	-0-	-738	-0-	5082	2			Y	-0-					-0-

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648
SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		442380	-0-	442380	442380	442380	3			N	-0-					-0-
*01	1060030	X	617650	-0-	-442380	-0-	617650	3			N	-0-					-0-
*02	578869	X	513382	-0-	-65487	-0-	513382	3			N	-0-					-0-
*03	618791	X	459013	-0-	-159778	-0-	459013	3			N	-0-					-0-
*04	598830	X	415461	-0-	-183369	-0-	415461	3			N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1945	-0-	-305	-0-	321	1	1624	2	Y	-0-					62
12	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	321	1	2336	2	Y	-0-					62
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	321	1	2293	2	Y	-0-					62
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	321	1	2204	2	Y	-0-					62
03	2666	X	2456	-0-	-210	-0-	321	1	2135	2	Y	-0-					62
*04	2580	X	2351	-0-	-229	-0-	321	1	2030	2	Y	-0-					62

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

11	58260	X	51977	-0-	-6283	-0-	370	1	51330	2	Y	252	238	1			102
							277	9									
12	60202	X	47483	-0-	-12719	-0-	393	1	46895	2	Y	177	205	1			74
							195	9									
01	60202	X	50054	-0-	-10148	-0-	428	1	49384	2	Y	220	236	1			58
							242	9									
02	48285	X	45095	-0-	-3190	-0-	398	1	44509	2	Y	171	180	1			49
							188	9									
03	51615	X	47084	-0-	-4531	-0-	459	1	46457	2	Y	153	119	1			83
							168	9									
04	49950	X	44997	-0-	-4953	-0-	428	1	44381	2	Y	171	178	1			76
							188	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

11	83010	X	62451	-0-	-20559	-0-	648	1	61420	2	Y	348	324	1			141
							383	9									
12	85777	X	58622	-0-	-27155	-0-	385	1	57794	2	Y	403	375	1			169
							443	9									
01	85777	X	55801	-0-	-29976	-0-	431	1	54876	2	Y	449	499	1			119
							494	9									
02	56057	X	51253	-0-	-4804	-0-	355	1	50503	2	Y	359	375	1			103
							395	9									
03	59923	X	57422	-0-	-2501	-0-	442	1	56605	2	Y	341	259	1			185
							375	9									
04	57990	X	52420	-0-	-5570	-0-	445	1	51569	2	Y	369	390	1			164
							406	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262

11	186708	X	186708	-0-	-0-	-0-	49	1	185318	2	Y	1219	1332	1			93
							1341	9									
12	180488	X	180488	-0-	-0-	-0-	46	1	179185	2	Y	1143	1139	1			97
							1257	9									
01	178932	X	167762	-0-	-11170	-0-	53	1	166231	2	Y	1344	1266	1			175
							1478	9									
02	167243	X	146776	-0-	-20467	-0-	29	1	145817	2	Y	845	853	1			167
							930	9									
03	178777	X	160749	-0-	-18028	-0-	32	1	159616	2	Y	1001	921	1			247
							1101	9									
04	152834	X	136379	-0-	-16455	-0-	29	1	135368	2	Y	893	1029	1			111
							982	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11246 - 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
11	186190	X	186190	-0-	-0-	-0-	112	1	183054	2	Y	2749	2632	1			209
							3024	9									
12	187403	X	187403	-0-	-0-	-0-	108	1	184338	2	Y	2688	2668	1			229
							2957	9									
01	175553	X	173517	-0-	-2036	-0-	33	1	172563	2	Y	837	957	1			109
							921	9									
02	161298	X	153079	-0-	-8219	-0-	18	1	152478	2	Y	530	534	1			105
							583	9									
03	172422	X	163534	-0-	-8888	-0-	19	1	162842	2	Y	612	566	1			151
							673	9									
04	163245	X	150198	-0-	-13047	-0-	27	1	149255	2	Y	833	881	1			103
							916	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11114 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261390	X	238024	-0-	-23366	-0-	116	1	234769	2	Y	2854	2877	1			217
							3139	9									
12	271895	X	271895	-0-	-0-	-0-	128	1	268283	2	Y	3167	3114	1			270
							3484	9									
01	270103	X	249197	-0-	-20906	-0-	111	1	245998	2	Y	2807	2712	1			365
							3088	9									
02	252677	X	213666	-0-	-39011	-0-	59	1	211701	2	Y	1733	1756	1			342
							1906	9									
03	270103	X	156387	-0-	-113716	-0-	44	1	154833	2	Y	1373	1376	1			339
							1510	9									
04	238668	X	231965	-0-	-6703	-0-	46	1	230365	2	Y	1413	1577	1			175
							1554	9									

TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287151 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11205 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234218	X	234218	-0-	-0-	-0-	61	1	232511	2	Y	1496	1589	1			114
							1646	9									
12	288238	X	276910	-0-	-11328	-0-	70	1	274952	2	Y	1716	1684	1			146
							1888	9									
01	296298	X	251226	-0-	-45072	-0-	106	1	248168	2	Y	2684	2481	1			349
							2952	9									
02	277182	X	217760	-0-	-59422	-0-	57	1	215859	2	Y	1676	1694	1			331
							1844	9									
03	296298	X	160052	-0-	-136246	-0-	43	1	158544	2	Y	1332	1334	1			329
							1465	9									
04	266782	X	251617	-0-	-15165	-0-	42	1	250153	2	Y	1293	1462	1			160
							1422	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
11	2580	X	1510	-0-	-1070	-0-	1510	2			Y	-0-					73
12	2666	X	1457	-0-	-1209	-0-	1334	2	123	9	Y	112	180	1			5
01	2170	X	2030	-0-	-140	-0-	2030	2			Y	-0-					5
02	2030	X	1090	-0-	-940	-0-	1090	2			Y	-0-					5
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3799	2	50	9	Y	45					50
*04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					50

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
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	61	1	552	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	61	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	59	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	52	1	649	2	Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	59	1	662	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	52	1	631	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	245	1	1900	2	Y	23	17	1			19
							25	9									
12	2480	N	2036	-0-	-444	-0-	2018	2	18	9	Y	16	22	1			13
01	2480	N	2086	-0-	-394	-0-	287	1	1790	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
02	2088	N	1981	-0-	-107	-0-	254	1	1720	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
03	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	248	1	1587	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
04	2010	N	1859	-0-	-151	-0-	225	1	1621	2	Y	12	19	1			2
							13	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	175	1	1350	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	215	1	1341	2	Y	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	196	1	1323	2	Y	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	223	1	1425	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	190	-0-	-1310	-0-	26	1	164	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WOODLEY GU 1 WELL #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	164	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1127	-0-	-919	-0-	156	1	971	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1018	-0-	-345	-0-	131	1	887	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	136	1	869	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	943	-0-	-137	-0-	115	1	828	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
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	1	1	6774	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4589	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4016	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2897	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2695	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	169	1	3134	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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
11	3600	X	3571	-0-	-29	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3392	-0-	-297	-0-	3386	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	3451	X	3051	-0-	-400	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3424	-0-	-265	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3076	-0-	-494	-0-	3076	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	855	1	5550	2	Y	-0-					5
12	6603	X	6521	-0-	-82	-0-	868	1	5638	2	Y	14					19
							15	9									
01	6603	X	6588	-0-	-15	-0-	1022	1	5566	2	Y	-0-					19
02	6206	X	6193	-0-	-13	-0-	957	1	5236	2	Y	-0-					19
03	6634	X	6447	-0-	-187	-0-	988	1	5427	2	Y	29	40	1			8
							32	9									
04	6420	X	6042	-0-	-378	-0-	967	1	5075	2	Y	-0-					8

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4775	-0-	-295	-0-	4775	2			N	-0-					10
12	5146	X	4601	-0-	-545	-0-	4601	2			N	-0-					10
01	5146	X	4574	-0-	-572	-0-	4574	2			N	-0-					10
02	4727	X	4260	-0-	-467	-0-	4260	2			N	-0-					10
03	5022	X	4503	-0-	-519	-0-	4503	2			N	-0-					10
04	4770	X	4471	-0-	-299	-0-	4471	2			N	-0-					10

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	71	1	648	2	Y	-0-					1
12	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	111	1	986	2	Y	1					2
							1	9									
01	775	N	744	-0-	-31	-0-	77	1	667	2	Y	-0-					2
02	696	N	631	-0-	-65	-0-	21	1	610	2	Y	-0-	1	1			1
03	1085	N	546	-0-	-539	-0-	38	1	508	2	Y	-0-					1
04	720	N	507	-0-	-213	-0-	30	1	476	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2214	-0-	-756	-0-	359	1	1855	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2429	-0-	-640	-0-	334	1	2085	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
01	3069	X	2174	-0-	-895	-0-	353	1	1821	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	1914	-0-	-754	-0-	307	1	1607	2	N	-0-					-0-
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	386	1	2171	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1737	-0-	-603	-0-	276	1	1461	2	N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	602	-0-	-988	-0-	52	1	550	2	Y	-0-					1
12	1395	X	554	-0-	-841	-0-	44	1	510	2	Y	-0-					1
01	1178	N	500	-0-	-678	-0-	49	1	451	2	Y	-0-					1
02	580	N	485	-0-	-95	-0-	21	1	464	2	Y	-0-					1
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	39	1	642	2	Y	-0-					1
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	799	1	6118	2	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5436	-0-	-485	-0-	5436	2			Y	-0-					-0-
01	5921	X	5427	-0-	-494	-0-	752	1	4675	2	Y	-0-					-0-
02	5539	X	5356	-0-	-183	-0-	692	1	4664	2	Y	-0-					-0-
03	5921	X	5395	-0-	-526	-0-	730	1	4665	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	4966	-0-	-764	-0-	605	1	4361	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	1950	N	1813	-0-	-137	-0-	214	1	1599	2	Y	-0-					-0-
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	314	1	1957	2	Y	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	268	1	1811	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	1869	-0-	-580	-0-	252	1	1617	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	8950	-0-	5950	5950	984	1	7966	2	Y	-0-					-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

11	3510	X	2344	-0-	-1166	-0-	292	1	2052	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	1385	-0-	-2118	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	1949	-0-	-1461	-0-	269	1	1680	2	Y	-0-					-0-
02	3103	X	2207	-0-	-896	-0-	284	1	1923	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	890	-0-	-2055	-0-	115	1	775	2	Y	-0-					-0-
*04	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	1066	1	8769	2	Y	-0-					-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

11	5220	X	4675	-0-	-545	-0-	475	1	4200	2	Y	-0-					36
12	5270	X	4639	-0-	-631	-0-	456	1	4182	2	Y	1					37
							1	9									
01	4991	X	4559	-0-	-432	-0-	476	1	4062	2	Y	19					56
							21	9									
02	4611	X	4036	-0-	-575	-0-	137	1	3898	2	Y	1	2	1			55
							1	9									
03	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	323	1	4195	2	Y	63	86	1			32
							69	9									
04	4680	X	4299	-0-	-381	-0-	265	1	4031	2	Y	3	6	1			29
							3	9									

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

11	4890	X	4068	-0-	-822	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3950	-0-	-1103	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3212	-0-	-1624	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	2770	-0-	-1725	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	2865	-0-	-1475	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3018	-0-	-1062	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
11	4620	X	4036	-0-	-584	-0-	445	1	3591	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	3823	-0-	-951	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	584	1	3665	2	Y	-0-					-0-
02	4350	X	3796	-0-	-554	-0-	486	1	3310	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	587	1	3778	2	Y	-0-					-0-
*04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	574	1	4304	2	Y	-0-					-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

11	2880	X	2813	-0-	-67	-0-	276	1	2537	2	Y	-0-					3
12	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	280	1	2578	2	Y	1					4
							1	9									
01	2976	X	2864	-0-	-112	-0-	300	1	2563	2	Y	1					5
							1	9									
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	102	1	2715	2	Y	-0-	1	1			4
03	2976	X	2599	-0-	-377	-0-	187	1	2412	2	Y	-0-					4
04	2820	X	2806	-0-	-14	-0-	171	1	2632	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	1237	1	3516	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	1082	1	3494	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4589	-0-	-61	-0-	1212	1	3377	2	Y	-0-					-0-
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	1291	1	3365	2	Y	-0-					-0-
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	1297	1	3647	2	Y	-0-					-0-
*04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	1209	1	3626	2	Y	-0-					-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

11	8550	X	7638	-0-	-912	-0-	1	1	7636	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8835	X	7749	-0-	-1086	-0-	7748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8835	X	7649	-0-	-1186	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	6902	-0-	-1363	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7379	-0-	-1456	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7522	-0-	-128	-0-	436	1	7086	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

11	159060	X	125864	-0-	-33196	-0-	173	1	125691	2	N	-0-					-0-
12	155651	X	123140	-0-	-32511	-0-	179	1	122961	2	N	-0-					-0-
01	147498	X	119245	-0-	-28253	-0-	179	1	119066	2	N	-0-					-0-
02	131457	X	107056	-0-	-24401	-0-	169	1	106887	2	N	-0-					-0-
03	134292	X	108219	-0-	-26073	-0-	179	1	108040	2	N	-0-					-0-
04	125850	X	101573	-0-	-24277	-0-	175	1	101398	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

11	124410	X	97220	-0-	-27190	-0-	206	1	97011	2	Y	3					27
							3	9									
12	122326	X	96686	-0-	-25640	-0-	213	1	96472	2	Y	1	15	1			13
							1	9									
01	122326	X	92987	-0-	-29339	-0-	213	1	92772	2	Y	2	11	1			4
							2	9									
02	103994	X	83700	-0-	-20294	-0-	199	1	83498	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	104997	X	86198	-0-	-18799	-0-	213	1	85982	2	Y	3					5
							3	9									
04	97230	X	83037	-0-	-14193	-0-	212	1	82823	2	Y	2	6	1			1
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124080	X	100750	-0-	-23330	-0-	214	1	100474	2	Y	56					223
							62	9									
12	128216	X	99565	-0-	-28651	-0-	220	1	99324	2	Y	19	99	1			143
							21	9									
01	128216	X	96045	-0-	-32171	-0-	220	1	95769	2	Y	51	111	1			83
							56	9									
02	112868	X	86432	-0-	-26436	-0-	206	1	86168	2	Y	53	98	1			38
							58	9									
03	109926	X	88595	-0-	-21331	-0-	219	1	88310	2	Y	60					98
							66	9									
04	100740	X	81615	-0-	-19125	-0-	208	1	81282	2	Y	114	116	1			96
							125	9									

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624

11	0	W	143004	-0-	143004	5222766	197	1	142807	2	N	-0-					-0-
12	0	W	140511	-0-	140511	5363277	204	1	140307	2	N	-0-					-0-
01	0	W	136240	-0-	136240	5499517	204	1	136036	2	N	-0-					-0-
02	0	W	119985	-0-	119985	5619502	189	1	119796	2	N	-0-					-0-
03	0	W	122748	-0-	122748	5742250	203	1	122545	2	N	-0-					-0-
04	0	W	113918	-0-	113918	5856168	196	1	113722	2	N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707

11	172020	X	131939	-0-	-40081	-0-	506	1	131433	2	N	-0-					-0-
12	167710	X	66743	-0-	-100967	-0-	371	1	66372	2	N	-0-					-0-
01	159991	X	-0-	-0-	-159991	-0-					N	-0-					-0-
02	132907	X	48720	-0-	-84187	-0-	158	1	48562	2	N	-0-					-0-
03	178829	X	178829	-0-	-0-	-0-	520	1	178309	2	N	-0-					-0-
*04	141410	X	141410	-0-	-0-	-0-	226	1	141184	2	N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074

11	183420	X	140441	-0-	-42979	-0-	539	1	139902	2	N	-0-					-0-
12	179273	X	70936	-0-	-108337	-0-	394	1	70542	2	N	-0-					-0-
01	169973	X	-0-	-0-	-169973	-0-					N	-0-					-0-
02	140621	X	59454	-0-	-81167	-0-	193	1	59261	2	N	-0-					-0-
03	227534	X	227534	-0-	-0-	-0-	654	1	226880	2	N	-0-					-0-
*04	143505	X	143505	-0-	-0-	-0-	229	1	143276	2	N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383

11	319350	X	244611	-0-	-74739	-0-	244611	2			N	-0-					-0-
12	314960	X	240727	-0-	-74233	-0-	240727	2			N	-0-					-0-
01	293012	X	235436	-0-	-57576	-0-	235436	2			N	-0-					-0-
02	259144	X	211685	-0-	-47459	-0-	211685	2			N	-0-					-0-
03	262663	X	216453	-0-	-46210	-0-	216453	2			N	-0-					-0-
04	244620	X	203963	-0-	-40657	-0-	203963	2			N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

11	304800	X	232701	-0-	-72099	-0-	232701	2			N	-0-					-0-
12	295709	X	227600	-0-	-68109	-0-	227600	2			N	-0-					-0-
01	267871	X	221731	-0-	-46140	-0-	221731	2			N	-0-					-0-
02	245166	X	202275	-0-	-42891	-0-	202275	2			N	-0-					-0-
03	244776	X	206477	-0-	-38299	-0-	206477	2			N	-0-					-0-
04	232710	X	190510	-0-	-42200	-0-	190510	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139860	X	105189	-0-	-34671	-0-	78	1	105111	2	N	-0-					-0-
12	135253	X	102962	-0-	-32291	-0-	80	1	102882	2	N	-0-					-0-
01	126759	X	99065	-0-	-27694	-0-	81	1	98984	2	N	-0-					-0-
02	112781	X	87831	-0-	-24950	-0-	75	1	87756	2	N	-0-					-0-
03	114855	X	89279	-0-	-25576	-0-	80	1	89199	2	N	-0-					-0-
04	105180	X	82156	-0-	-23024	-0-	77	1	82079	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130800	X	111454	-0-	-19346	-0-	236	1	111218	2	Y	-0-					87
12	139407	X	110211	-0-	-29196	-0-	243	1	109968	2	Y	-0-	54	1			33
01	139407	X	105938	-0-	-33469	-0-	243	1	105695	2	Y	-0-	33	1			-0-
02	130413	X	95539	-0-	-34874	-0-	228	1	95311	2	Y	-0-					-0-
03	122698	X	98046	-0-	-24652	-0-	243	1	97803	2	Y	-0-					-0-
04	111450	X	90794	-0-	-20656	-0-	232	1	90562	2	Y	-0-					-0-

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184890	X	144271	-0-	-40619	-0-	107	1	144164	2	N	-0-					-0-
12	183303	X	141507	-0-	-41796	-0-	110	1	141397	2	N	-0-					-0-
01	173910	X	132004	-0-	-41906	-0-	108	1	131896	2	N	-0-					-0-
02	154280	X	117621	-0-	-36659	-0-	101	1	117520	2	N	-0-					-0-
03	156922	X	123474	-0-	-33448	-0-	110	1	123364	2	N	-0-					-0-
04	144270	X	114032	-0-	-30238	-0-	107	1	113925	2	N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165420	X	133057	-0-	-32363	-0-	99	1	132958	2	N	-0-					-0-
12	168516	X	131493	-0-	-37023	-0-	102	1	131391	2	N	-0-					-0-
01	158317	X	126918	-0-	-31399	-0-	104	1	126814	2	N	-0-					-0-
02	141752	X	113460	-0-	-28292	-0-	97	1	113363	2	N	-0-					-0-
03	144708	X	115434	-0-	-29274	-0-	103	1	115331	2	N	-0-					-0-
04	133050	X	107677	-0-	-25373	-0-	101	1	107576	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136170	X	115017	-0-	-21153	-0-	244	1	114742	2	Y	28					51
							31	9									
12	138291	X	114778	-0-	-23513	-0-	253	1	114516	2	Y	8	11	1			48
							9	9									
01	134478	X	110622	-0-	-23856	-0-	254	1	110347	2	Y	19	26	1			41
							21	9									
02	125802	X	99575	-0-	-26227	-0-	237	1	99308	2	Y	27	49	1			19
							30	9									
03	125395	X	102994	-0-	-22401	-0-	255	1	102706	2	Y	30					49
							33	9									
04	115020	X	97530	-0-	-17490	-0-	249	1	97270	2	Y	10	58	1			1
							11	9									

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155490	X	117807	-0-	-37683	-0-	87	1	117720	2	N	-0-					-0-
12	152520	X	115327	-0-	-37193	-0-	90	1	115237	2	N	-0-					-0-
01	142569	X	110483	-0-	-32086	-0-	90	1	110393	2	N	-0-					-0-
02	126440	X	98741	-0-	-27699	-0-	85	1	98656	2	N	-0-					-0-
03	128247	X	100083	-0-	-28164	-0-	89	1	99994	2	N	-0-					-0-
04	117810	X	91766	-0-	-26044	-0-	86	1	91680	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374250	X	4863	-0-	-369387	-0-	8	1	4855	2	N	-0-			-0-
12	376371	X	41417	-0-	-334954	-0-	72	1	41345	2	N	-0-			-0-
01	427291	X	427291	-0-	-0-	-0-	13379	1	413912	2	N	-0-			-0-
02	329846	X	302817	-0-	-27029	-0-	4982	1	297835	2	N	-0-			-0-
03	324260	X	94175	-0-	-230085	-0-	219	1	93956	2	N	-0-			-0-
04	374250	X	192537	-0-	-181713	-0-	234	1	192303	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	385590	X	6084	-0-	-379506	-0-	10	1	6074	2	N	-0-			-0-
12	367412	X	43035	-0-	-324377	-0-	66	1	42969	2	N	-0-			-0-
01	473129	X	473129	-0-	-0-	-0-	14726	1	458403	2	N	-0-			-0-
02	326100	X	326100	-0-	-0-	-0-	5415	1	320685	2	N	-0-			-0-
03	316882	X	98515	-0-	-218367	-0-	221	1	98294	2	N	-0-			-0-
04	457860	X	284965	-0-	-172895	-0-	341	1	284624	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165776	X	165776	-0-	-0-	-0-	121	1	165655	2	Y	-0-			-0-
12	163585	X	163585	-0-	-0-	-0-	125	1	163460	2	Y	-0-			-0-
01	156769	X	156769	-0-	-0-	-0-	125	1	156644	2	Y	-0-			-0-
02	139884	X	139884	-0-	-0-	-0-	117	1	139767	2	Y	-0-			-0-
03	144336	X	143246	-0-	-1090	-0-	125	1	143121	2	Y	-0-			-0-
04	139680	X	133196	-0-	-6484	-0-	121	1	133075	2	Y	-0-			-0-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 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
11	184320	X	156838	-0-	-27482	-0-	115	1	156723	2	Y	-0-			-0-
12	190464	X	155340	-0-	-35124	-0-	119	1	155221	2	Y	-0-			-0-
01	189038	X	148101	-0-	-40937	-0-	118	1	147983	2	Y	-0-			-0-
02	168026	X	131806	-0-	-36220	-0-	110	1	131696	2	Y	-0-			-0-
03	171027	X	134844	-0-	-36183	-0-	118	1	134726	2	Y	-0-			-0-
04	156840	X	125464	-0-	-31376	-0-	114	1	125350	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 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
11	338130	X	270600	-0-	-67530	-0-	299	1	270301	2	N	-0-			-0-
12	331328	X	268572	-0-	-62756	-0-	310	1	268262	2	N	-0-			-0-
01	311426	X	259634	-0-	-51792	-0-	312	1	259322	2	N	-0-			-0-
02	280981	X	3329	-0-	-277652	-0-	10	1	3319	2	N	-0-			-0-
03	292330	X	73345	-0-	-218985	-0-	73345	2			N	-0-			-0-
*04	289449	X	289449	-0-	-0-	-0-	289449	2			N	-0-			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70170	X	65211	-0-	-4959	-0-	72	1	65139	2	N	-0-			-0-
12	68386	X	62597	-0-	-5789	-0-	72	1	62525	2	N	-0-			-0-
01	68138	X	59070	-0-	-9068	-0-	71	1	58999	2	N	-0-			-0-
02	63742	X	783	-0-	-62959	-0-	2	1	781	2	N	-0-			-0-
03	68138	X	22368	-0-	-45770	-0-	22368	2			N	-0-			-0-
04	65220	X	63630	-0-	-1590	-0-	63630	2			N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183411	X	183411	-0-	-0-	-0-	134	1	183277	2	Y	-0-			-0-
12	181939	X	181939	-0-	-0-	-0-	139	1	181800	2	Y	-0-			-0-
01	173881	X	173881	-0-	-0-	-0-	139	1	173742	2	Y	-0-			-0-
02	156127	X	156127	-0-	-0-	-0-	131	1	155996	2	Y	-0-			-0-
03	166656	X	160434	-0-	-6222	-0-	140	1	160294	2	Y	-0-			-0-
04	161280	X	149022	-0-	-12258	-0-	135	1	148887	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370350	X	267824	-0-	-102526	-0-	685	1	267139	2	N	-0-			-0-
12	351478	X	262604	-0-	-88874	-0-	709	1	261895	2	N	-0-			-0-
01	333467	X	232945	-0-	-100522	-0-	626	1	232319	2	N	-0-			-0-
02	288898	X	208298	-0-	-80600	-0-	207	1	208091	2	N	-0-			-0-
03	294159	X	211646	-0-	-82513	-0-	222	1	211424	2	N	-0-			-0-
04	267810	X	193134	-0-	-74676	-0-	269	1	192865	2	N	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415

11	581610	X	300397	-0-	-281213	-0-	768	1	299629	2	N	-0-			-0-
12	392832	X	292336	-0-	-100496	-0-	789	1	291547	2	N	-0-			-0-
01	371535	X	254938	-0-	-116597	-0-	683	1	254255	2	N	-0-			-0-
02	323698	X	252214	-0-	-71484	-0-	251	1	251963	2	N	-0-			-0-
03	329096	X	248704	-0-	-80392	-0-	261	1	248443	2	N	-0-			-0-
04	300390	X	229911	-0-	-70479	-0-	320	1	229591	2	N	-0-			-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937

11	387090	X	272603	-0-	-114487	-0-	180	1	272423	2	N	-0-			-0-
12	379688	X	262386	-0-	-117302	-0-	185	1	262201	2	N	-0-			-0-
01	348378	X	236288	-0-	-112090	-0-	183	1	236105	2	N	-0-			-0-
02	307255	X	219471	-0-	-87784	-0-	176	1	219295	2	N	-0-			-0-
03	306776	X	220302	-0-	-86474	-0-	187	1	220115	2	N	-0-			-0-
04	272610	X	203408	-0-	-69202	-0-	181	1	203227	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

11	509760	X	390803	-0-	-118957	-0-	1073	1	389730	2	N	-0-			-0-
12	494140	X	361638	-0-	-132502	-0-	1035	1	360603	2	N	-0-			-0-
01	474765	X	340939	-0-	-133826	-0-	769	1	340170	2	N	-0-			-0-
02	417687	X	-0-	-0-	-417687	-0-					N	-0-			-0-
03	424762	X	69212	-0-	-355550	-0-	186	1	69026	2	N	-0-			-0-
*04	396903	X	396903	-0-	-0-	-0-	1116	1	395787	2	N	-0-			-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

11	414390	X	287193	-0-	-127197	-0-	190	1	287003	2	N	-0-			-0-
12	398133	X	279514	-0-	-118619	-0-	197	1	279317	2	N	-0-			-0-
01	363599	X	254459	-0-	-109140	-0-	200	1	254259	2	N	-0-			-0-
02	314360	X	226834	-0-	-87526	-0-	182	1	226652	2	N	-0-			-0-
03	312108	X	230654	-0-	-81454	-0-	196	1	230458	2	N	-0-			-0-
04	287190	X	213133	-0-	-74057	-0-	190	1	212943	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

11	568410	X	405632	-0-	-162778	-0-	1468	1	404164	2	N	-0-			-0-
12	535680	X	293415	-0-	-242265	-0-	1135	1	292280	2	N	-0-			-0-
01	517049	X	390071	-0-	-126978	-0-	1824	1	388247	2	N	-0-			-0-
02	426619	X	350515	-0-	-76104	-0-	509	1	350006	2	N	-0-			-0-
03	450430	X	349954	-0-	-100476	-0-	1123	1	348831	2	N	-0-			-0-
04	405630	X	316681	-0-	-88949	-0-	533	1	316148	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

11	491400	X	375640	-0-	-115760	-0-	1358	1	374282	2	N	-0-			-0-
12	507780	X	25213	-0-	-482567	-0-	707	1	24506	2	N	-0-			-0-
01	480345	X	121939	-0-	-358406	-0-	382	1	121557	2	N	-0-			-0-
02	394893	X	361896	-0-	-32997	-0-	525	1	361371	2	N	-0-			-0-
03	422127	X	359568	-0-	-62559	-0-	1154	1	358414	2	N	-0-			-0-
04	375630	X	316381	-0-	-59249	-0-	533	1	315848	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180780	X	137799	-0-	-42981	-0-	189	1	137610	2	Y	-0-			-0-
12	177475	X	134600	-0-	-42875	-0-	195	1	134405	2	Y	-0-			-0-
01	166098	X	128502	-0-	-37596	-0-	195	1	128307	2	Y	-0-			-0-
02	145928	X	114269	-0-	-31659	-0-	183	1	114086	2	Y	-0-			-0-
03	147932	X	115500	-0-	-32432	-0-	195	1	115305	2	Y	-0-			-0-
04	137790	X	106771	-0-	-31019	-0-	188	1	106583	2	Y	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180

11	5384534	X	316438	-0-	-5068096	-0-	809	1	315629	2	N	-0-			-0-
12	398846	X	310899	-0-	-87947	-0-	839	1	310060	2	N	-0-			-0-
01	384555	X	278763	-0-	-105792	-0-	758	1	278005	2	N	-0-			-0-
02	338691	X	260001	-0-	-78690	-0-	258	1	259743	2	N	-0-			-0-
03	348936	X	268463	-0-	-80473	-0-	282	1	268181	2	N	-0-			-0-
04	316440	X	246869	-0-	-69571	-0-	344	1	246525	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

11	441330	X	307080	-0-	-134250	-0-	843	1	306237	2	N	-0-			-0-
12	422902	X	281662	-0-	-141240	-0-	808	1	280854	2	N	-0-			-0-
01	404612	X	258280	-0-	-146332	-0-	581	1	257699	2	N	-0-			-0-
02	346405	X	-0-	-0-	-346405	-0-					N	-0-			-0-
03	340225	X	874	-0-	-339351	-0-	3	1	871	2	N	-0-			-0-
04	307080	X	68187	-0-	-238893	-0-	105	1	68082	2	N	-0-			-0-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219

11	537660	X	344665	-0-	-192995	-0-	344665	2			N	-0-			-0-
12	497860	X	330329	-0-	-167531	-0-	330329	2			N	-0-			-0-
01	447981	X	294577	-0-	-153404	-0-	294577	2			N	-0-			-0-
02	387295	X	270676	-0-	-116619	-0-	928	1	269748	2	N	-0-			-0-
03	379347	X	269209	-0-	-110138	-0-	992	1	268217	2	N	-0-			-0-
04	344670	X	246581	-0-	-98089	-0-	960	1	245621	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964

11	476280	X	337636	-0-	-138644	-0-	1222	1	336414	2	N	-0-			-0-
12	457343	X	277059	-0-	-180284	-0-	1012	1	276047	2	N	-0-			-0-
01	436232	X	406646	-0-	-29586	-0-	1906	1	404740	2	N	-0-			-0-
02	354061	X	339700	-0-	-14361	-0-	493	1	339207	2	N	-0-			-0-
03	376898	X	333634	-0-	-43264	-0-	1071	1	332563	2	N	-0-			-0-
04	393540	X	290043	-0-	-103497	-0-	488	1	289555	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333

11	509010	X	378879	-0-	-130131	-0-	1040	1	377839	2	N	-0-			-0-
12	492745	X	346720	-0-	-146025	-0-	1000	1	345720	2	N	-0-			-0-
01	469526	X	325434	-0-	-144092	-0-	732	1	324702	2	N	-0-			-0-
02	412061	X	-0-	-0-	-412061	-0-					N	-0-			-0-
03	415865	X	-0-	-0-	-415865	-0-					N	-0-			-0-
04	378870	X	77371	-0-	-301499	-0-	118	1	77253	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663

11	505890	X	325263	-0-	-180627	-0-	1177	1	324086	2	N	-0-			-0-
12	461063	X	21070	-0-	-439993	-0-	593	1	20477	2	N	-0-			-0-
01	428482	X	151710	-0-	-276772	-0-	478	1	151232	2	N	-0-			-0-
02	353133	X	309629	-0-	-43504	-0-	449	1	309180	2	N	-0-			-0-
03	366668	X	298645	-0-	-68023	-0-	958	1	297687	2	N	-0-			-0-
04	325260	X	259719	-0-	-65541	-0-	437	1	259282	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	387990	X	241024	-0-	-146966	-0-	412	1	240603	2	Y	8	2	1			6
							9	9									
12	338830	X	233290	-0-	-105540	-0-	425	1	232865	2	Y	-0-					6
01	313224	X	220630	-0-	-92594	-0-	427	1	220203	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	271382	X	187782	-0-	-83600	-0-	405	1	187376	2	Y	1					1
							1	9									
03	266414	X	185439	-0-	-80975	-0-	424	1	185015	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	241020	X	174997	-0-	-66023	-0-	419	1	174578	2	Y	-0-					-0-

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289680	X	131932	-0-	-157748	-0-	181	1	131751	2	Y	-0-					-0-
12	171461	X	129465	-0-	-41996	-0-	188	1	129277	2	Y	-0-					-0-
01	160270	X	123382	-0-	-36888	-0-	188	1	123194	2	Y	-0-					-0-
02	140998	X	109521	-0-	-31477	-0-	175	1	109346	2	Y	-0-					-0-
03	143096	X	111596	-0-	-31500	-0-	188	1	111408	2	Y	-0-					-0-
04	131940	X	103140	-0-	-28800	-0-	182	1	102958	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294030	X	164371	-0-	-129659	-0-	281	1	164077	2	Y	12					12
							13	9									
12	256122	X	159234	-0-	-96888	-0-	290	1	158943	2	Y	1					13
							1	9									
01	231787	X	148481	-0-	-83306	-0-	288	1	148193	2	Y	-0-	13	1			-0-
02	197171	X	130403	-0-	-66768	-0-	287	1	130116	2	Y	-0-					-0-
03	178560	X	131588	-0-	-46972	-0-	300	1	131288	2	Y	-0-					-0-
04	164370	X	119069	-0-	-45301	-0-	285	1	118784	2	Y	-0-					-0-

ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 1522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		470821	-0-	470821	470821	133	1	470688	2	N	-0-					-0-

WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	667560	X	420743	-0-	-246817	-0-	357	1	420386	2	N	-0-					-0-
12	689812	X	408608	-0-	-281204	-0-	379	1	408229	2	N	-0-					-0-
01	558372	X	380054	-0-	-178318	-0-	152	1	379902	2	N	-0-					-0-
02	451095	X	335681	-0-	-115414	-0-	124	1	335557	2	N	-0-					-0-
03	469216	X	333228	-0-	-135988	-0-	95	1	333133	2	N	-0-					-0-
04	420750	X	306584	-0-	-114166	-0-	88	1	306496	2	N	-0-					-0-

WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	707550	X	420209	-0-	-287341	-0-	356	1	419853	2	N	-0-					-0-
12	731135	X	405079	-0-	-326056	-0-	376	1	404703	2	N	-0-					-0-
01	560449	X	376807	-0-	-183642	-0-	151	1	376656	2	N	-0-					-0-
02	455503	X	332868	-0-	-122635	-0-	123	1	332745	2	N	-0-					-0-
03	482453	X	331391	-0-	-151062	-0-	95	1	331296	2	N	-0-					-0-
04	420210	X	302370	-0-	-117840	-0-	87	1	302283	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382860	X	253595	-0-	-129265	-0-	434	1	253103	2	Y	53	72	1			18
							58	9									
12	395622	X	246545	-0-	-149077	-0-	449	1	246096	2	Y	-0-					18
01	327298	X	231691	-0-	-95607	-0-	449	1	231233	2	Y	8	18	1			8
							9	9									
02	285157	X	193249	-0-	-91908	-0-	406	1	192773	2	Y	64					72
							70	9									
03	281604	X	195109	-0-	-86495	-0-	445	1	194613	2	Y	46	71	1			47
							51	9									
04	253590	X	177997	-0-	-75593	-0-	426	1	177524	2	Y	43	25	1			65
							47	9									

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355470	X	217972	-0-	-137498	-0-	373	1	217475	2	Y	113	94	1			71
							124	9									
12	367319	X	211371	-0-	-155948	-0-	385	1	210908	2	Y	71					142
							78	9									
01	285107	X	199270	-0-	-85837	-0-	386	1	198840	2	Y	40	135	1			47
							44	9									
02	245659	X	165165	-0-	-80494	-0-	352	1	164699	2	Y	104					151
							114	9									
03	240808	X	166745	-0-	-74063	-0-	381	1	166231	2	Y	121	89	1			183
							133	9									
04	217980	X	154129	-0-	-63851	-0-	369	1	153706	2	Y	49	160	1			72
							54	9									

WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	711030	X	412560	-0-	-298470	-0-	350	1	412210	2	N	-0-					-0-
12	734731	X	396310	-0-	-338421	-0-	367	1	395943	2	N	-0-					-0-
01	734731	X	372261	-0-	-362470	-0-	149	1	372112	2	N	-0-					-0-
02	447818	X	330617	-0-	-117201	-0-	122	1	330495	2	N	-0-					-0-
03	466209	X	327033	-0-	-139176	-0-	94	1	326939	2	N	-0-					-0-
04	412560	X	297858	-0-	-114702	-0-	85	1	297773	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600450	X	482414	-0-	-118036	-0-	482414	2			N	-0-					-0-
12	620465	X	469137	-0-	-151328	-0-	469137	2			N	-0-					-0-
01	620465	X	452306	-0-	-168159	-0-	452306	2			N	-0-					-0-
02	580435	X	404437	-0-	-175998	-0-	344	1	404093	2	N	-0-					-0-
03	620465	X	404818	-0-	-215647	-0-	353	1	404465	2	N	-0-					-0-
04	482400	X	369254	-0-	-113146	-0-	340	1	368914	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 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
11	516501	X	334665	-0-	-181836	-0-	453	1	331977	2	Y	2032	2011	1			85
							2235	9									
12	361522	X	324383	-0-	-37139	-0-	450	1	321385	2	Y	2316	2234	1			167
							2548	9									
01	361522	X	294138	-0-	-67384	-0-	428	1	291436	2	Y	2067	2136	1			98
							2274	9									
02	338198	X	249867	-0-	-88331	-0-	391	1	247636	2	Y	1673	1730	1			41
							1840	9									
03	361522	X	178240	-0-	-183282	-0-	294	1	176754	2	Y	1084	1125	1			-0-
							1192	9									
04	334680	X	242966	-0-	-91714	-0-	415	1	240901	2	Y	1500	1423	1			77
							1650	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1387820	X	642651	-0-	-745169	-0-	676	1	641975	2	N	-0-					-0-
12	712318	X	632714	-0-	-79604	-0-	729	1	631985	2	N	-0-					-0-
01	712318	X	585364	-0-	-126954	-0-	372	1	584992	2	N	-0-					-0-
02	666362	X	522417	-0-	-143945	-0-	321	1	522096	2	N	-0-					-0-
03	712318	X	519160	-0-	-193158	-0-	285	1	518875	2	N	-0-					-0-
04	642660	X	475954	-0-	-166706	-0-	268	1	475686	2	N	-0-					-0-

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1100929	X	510423	-0-	-590506	-0-	542	1	509881	2	N	-0-					-0-
12	563487	X	494745	-0-	-68742	-0-	570	1	494175	2	N	-0-					-0-
01	563487	X	460803	-0-	-102684	-0-	293	1	460510	2	N	-0-					-0-
02	527133	X	409468	-0-	-117665	-0-	252	1	409216	2	N	-0-					-0-
03	563487	X	407422	-0-	-156065	-0-	223	1	407199	2	N	-0-					-0-
04	510420	X	373948	-0-	-136472	-0-	210	1	373738	2	N	-0-					-0-

ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1428958	X	675342	-0-	-753616	-0-	717	1	674625	2	N	-0-					-0-
12	716906	X	658371	-0-	-58535	-0-	758	1	657613	2	N	-0-					-0-
01	716906	X	607986	-0-	-108920	-0-	387	1	607599	2	N	-0-					-0-
02	670654	X	531236	-0-	-139418	-0-	327	1	530909	2	N	-0-					-0-
03	716906	X	532824	-0-	-184082	-0-	292	1	532532	2	N	-0-					-0-
04	675330	X	491310	-0-	-184020	-0-	276	1	491034	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	623490	X	516877	-0-	-106613	-0-	516877	2			N	-0-					-0-
12	644273	X	505121	-0-	-139152	-0-	505121	2			N	-0-					-0-
01	644273	X	257662	-0-	-386611	-0-	257662	2			N	-0-					-0-
02	602707	X	381356	-0-	-221351	-0-	313	1	381043	2	N	-0-					-0-
03	644273	X	444748	-0-	-199525	-0-	388	1	444360	2	N	-0-					-0-
04	623490	X	411714	-0-	-211776	-0-	379	1	411335	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	502980	X	414851	-0-	-88129	-0-	414851	2			N	-0-					-0-
12	519746	X	400998	-0-	-118748	-0-	400998	2			N	-0-					-0-
01	519746	X	424670	-0-	-95076	-0-	424670	2			N	-0-					-0-
02	486214	X	374952	-0-	-111262	-0-	321	1	374631	2	N	-0-					-0-
03	519746	X	347657	-0-	-172089	-0-	303	1	347354	2	N	-0-					-0-
04	502980	X	318558	-0-	-184422	-0-	293	1	318265	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	667590	X	-0-	-0-	-667590	-0-					N	-0-					-0-
12	689843	X	333733	-0-	-356110	-0-	313	1	333420	2	N	-0-					-0-
01	689843	X	593713	-0-	-96130	-0-	3838	1	589875	2	N	-0-					-0-
02	645337	X	534950	-0-	-110387	-0-	4607	1	530343	2	N	-0-					-0-
03	689843	X	520829	-0-	-169014	-0-	79	1	520750	2	N	-0-					-0-
04	667590	X	467821	-0-	-199769	-0-	83	1	467738	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720267	X	463523	-0-	-256744	-0-	630	1	461721	2	Y	1065	1071	1			35
							1172	9									
12	503533	X	467895	-0-	-35638	-0-	653	1	466187	2	Y	959	938	1			56
							1055	9									
01	503533	X	454858	-0-	-48675	-0-	665	1	453265	2	Y	844	864	1			36
							928	9									
02	471047	X	405572	-0-	-65475	-0-	637	1	404104	2	Y	755	773	1			18
							831	9									
03	503533	X	419477	-0-	-84056	-0-	814	1	417819	2	Y	767	721	1			64
							844	9									
04	487290	X	383539	-0-	-103751	-0-	659	1	382029	2	Y	774	788	1			50
							851	9									

ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	599246	X	391248	-0-	-207998	-0-	530	1	389180	2	Y	1398	1394	1			52
							1538	9									
12	416237	X	414943	-0-	-1294	-0-	578	1	412752	2	Y	1466	1428	1			90
							1613	9									
01	416237	X	408984	-0-	-7253	-0-	597	1	407005	2	Y	1256	1291	1			55
							1382	9									
02	389383	X	357900	-0-	-31483	-0-	561	1	356147	2	Y	1084	1113	1			26
							1192	9									
03	416237	X	369507	-0-	-46730	-0-	724	1	367581	2	Y	1093	1002	1			117
							1202	9									
04	402810	X	332687	-0-	-70123	-0-	571	1	330935	2	Y	1074	1117	1			74
							1181	9									

KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	671700	X	-0-	-0-	-671700	-0-					N	-0-					-0-
12	694090	X	338622	-0-	-355468	-0-	317	1	338305	2	N	-0-					-0-
01	694090	X	570643	-0-	-123447	-0-	3557	1	567086	2	N	-0-					-0-
02	649310	X	492764	-0-	-156546	-0-	4250	1	488514	2	N	-0-					-0-
03	694090	X	489704	-0-	-204386	-0-	75	1	489629	2	N	-0-					-0-
04	671700	X	439488	-0-	-232212	-0-	78	1	439410	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		43916	-0-	43916	43916	36	1	43880	2	N	-0-					-0-
12	0		437489	-0-	437489	481405	407	1	437082	2	N	-0-					-0-
01	942315	X	460910	-0-	-481405	-0-	274	1	460636	2	N	-0-					-0-
02	444802	X	407645	-0-	-37157	-0-	2469	1	405176	2	N	-0-					-0-
03	475478	X	407208	-0-	-68270	-0-	5209	1	401999	2	N	-0-					-0-
04	460140	X	361547	-0-	-98593	-0-	187	1	361360	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		39828	-0-	39828	39828	31	1	39797	2	N	-0-					-0-
12	0		442290	-0-	442290	482118	411	1	441879	2	N	-0-					-0-
01	963113	X	480995	-0-	-482118	-0-	286	1	480709	2	N	-0-					-0-
02	449181	X	438423	-0-	-10758	-0-	2673	1	435750	2	N	-0-					-0-
03	480159	X	444786	-0-	-35373	-0-	5666	1	439120	2	N	-0-					-0-
04	464670	X	392677	-0-	-71993	-0-	203	1	392474	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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		182441	-0-	182441	182441	1288	1	181153	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		493995	-0-	493995	676436	1425	1	492570	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		470755	-0-	470755	1147191	704	1	470051	2	N	-0-					-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 11433 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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		691324	-0-	691324	691324	6525	1	684799	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		880437	-0-	880437	1571761	2559	1	877878	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		810195	-0-	810195	2381956	1211	1	808984	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		41278	-0-	41278	41278	38	1	41240	2	N	-0-					-0-
12	0		532498	-0-	532498	573776	496	1	532002	2	N	-0-					-0-
01	1130915	X	557139	-0-	-573776	-0-	331	1	556808	2	N	-0-					-0-
02	539226	X	495629	-0-	-43597	-0-	2991	1	492638	2	N	-0-					-0-
03	576414	X	494397	-0-	-82017	-0-	6277	1	488120	2	N	-0-					-0-
04	557820	X	444187	-0-	-113633	-0-	230	1	443957	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		55454	-0-	55454	55454	51	1	55403	2	N	-0-					-0-
12	0		488077	-0-	488077	543531	456	1	487621	2	N	-0-					-0-
*01	1034255	X	490724	-0-	-543531	-0-	292	1	490432	2	N	-0-					-0-
02	515098	X	439746	-0-	-75352	-0-	2634	1	437112	2	N	-0-					-0-
03	550622	X	431666	-0-	-118956	-0-	5461	1	426205	2	N	-0-					-0-
04	532860	X	394672	-0-	-138188	-0-	205	1	394467	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		197591	-0-	197591	197591	363	1	196525	2	Y	639	599	1			40
							703	9									
*11	556744	X	359153	-0-	-197591	-0-	487	1	357298	2	Y	1244	1242	1			42
							1368	9									
*12	363165	X	351038	-0-	-12127	-0-	489	1	349262	2	Y	1170	1142	1			70
							1287	9									
*01	363165	X	328636	-0-	-34529	-0-	479	1	326684	2	Y	1339	1352	1			57
							1473	9									
02	339735	X	281388	-0-	-58347	-0-	441	1	279802	2	Y	1041	1070	1			28
							1145	9									
03	363165	X	204242	-0-	-158923	-0-	338	1	203046	2	Y	780	808	1			-0-
							858	9									
04	351450	X	264531	-0-	-86919	-0-	455	1	263593	2	Y	439	368	1			71
							483	9									

POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	346171	X	NO RPT	-0-	-346171	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	325278	X	NO RPT	-0-	-325278	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	332720	X	NO RPT	-0-	-332720	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43 6	1 9	376	2	N	5	5	8			40
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	29 2	1 9	246	2	N	2	2	8			40
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	41 7	1 9	384	2	N	6	6	8			40
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	41 3	1 9	361	2	N	3	3	8			40
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	473	2	N	1	1	8			40
04	330	N	141	-0-	-189	-0-	14 1	1 9	126	2	N	1	1	8			40

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

11	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	551 121	1 9	5312	2	N	110	28	8			112
12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	456 23	1 9	6437	2	N	21	21	8			112
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	532 63	1 9	6511	2	N	57	57	8			112
02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	527 187	1 9	5287	2	N	170	45	8			237
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	589 15	1 9	5281	2	N	14	179	1			72
04	5430	X	4511	-0-	-919	-0-	570	1	3941	2	N	-0-					72

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1346	2	2	9	N	2	2	8			27
12	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1799	2	2	9	N	2	2	8			27
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1955	2	2	9	N	2	2	8			27
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	2	1	9	N	1	1	8			27
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2248	2	2	9	N	2	2	8			27
04	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	1793	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					77
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					77
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					77
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					77
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					77
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2730	2	2	9	N	2	2	8			20
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					20
01	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					20
02	2639	N	2515	-0-	-124	-0-	2515	2			N	-0-					20
03	2790	N	2444	-0-	-346	-0-	2444	2			N	-0-					20
04	2850	N	2548	-0-	-302	-0-	2548	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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3530	-0-	-430	-0-	319	1	3211	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3317	-0-	-868	-0-	311	1	3006	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	1513	-0-	-1990	-0-	141	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	3422	X	2991	-0-	-431	-0-	284	1	2707	2	Y	-0-					-0-
*03	3658	X	1593	-0-	-2065	-0-	141	1	1452	2	Y	-0-					-0-
*04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	464	1	4385	2	Y	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	2			N	-0-					23
12	620	N	267	-0-	-353	-0-	267	2			N	-0-					23
01	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					23
02	493	N	251	-0-	-242	-0-	251	2			N	-0-					23
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					23
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					23

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4678	-0-	1678	12700	4667	2	11	9	N	10	10	8			27
12	16184	X	3484	-0-	-12700	-0-	3477	2	7	9	N	6	6	8			27
01	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2069	2	9	9	N	8	8	8			27
02	5800	X	1792	-0-	-4008	-0-	1786	2	6	9	N	5	5	8			27
03	6200	X	2008	-0-	-4192	-0-	2008	2			N	-0-					27
04	4680	X	2067	-0-	-2613	-0-	2067	2			N	-0-					27

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

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

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	N	1	1	8			27
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					27
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1	1	8			27
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1	1	8			27
03	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					27
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					27

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2902	2	58	9	N	53	2	8			95
12	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	2712	2	2	9	N	2	2	8			95
01	2945	X	2131	-0-	-814	-0-	2100	2	31	9	N	28	100	1	1	8	22
02	2755	X	2097	-0-	-658	-0-	2094	2	3	9	N	3	2	8			23
03	2945	X	2547	-0-	-398	-0-	2544	2	3	9	N	3	1	8			25
04	2850	X	2759	-0-	-91	-0-	2758	2	1	9	N	1	1	8			25

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	2820	X	1612	-0-	-1208	-0-	911	1	694	2	N	6	6	8			60
							7	9									
12	2759	X	2	-0-	-2757	-0-	2	2			N	-0-					60
01	2852	X	81	-0-	-2771	-0-	39	1	42	2	N	-0-					60
02	1566	N	135	-0-	-1431	-0-	99	1	36	2	N	-0-					60
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

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

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	724	-0-	-176	-0-	76	1	648	2	Y	-0-					16
12	1984	X	769	-0-	-1215	-0-	67	1	701	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
01	2387	X	1948	-0-	-439	-0-	203	1	1745	2	Y	-0-					16
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	189	1	1418	2	Y	-0-					16
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	190	1	2060	2	Y	-0-					16
04	1890	N	1382	-0-	-508	-0-	167	1	1215	2	Y	-0-	16	1			-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

11	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	181	1	1161	2	Y	-0-					175
12	1550	N	1242	-0-	-308	-0-	169	1	1073	2	Y	-0-					175
01	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	190	1	1249	2	Y	-0-					175
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	179	1	1135	2	Y	-0-					175
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	194	1	1184	2	Y	-0-					175
04	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	154	1	1015	2	Y	-0-					175

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

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

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	74	-0-	-42	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					97
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					97
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					97
02	174	N	149	-0-	-25	-0-	149	2			N	-0-					97
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					97
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					97

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1078	-0-	-482	-0-	84	1	994	2	Y	-0-					13
12	1612	N	1161	-0-	-451	-0-	88	1	1073	2	Y	-0-					13
01	1364	N	1097	-0-	-267	-0-	89	1	1008	2	Y	-0-					13
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	93	1	1021	2	Y	-0-					13
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	112	1	1182	2	Y	-0-					13
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	85	1	924	2	Y	-0-					13

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

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

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2075	-0-	-498	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	2099	-0-	-482	-0-	2098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2759	X	2112	-0-	-647	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2218	-0-	-452	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

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
11	6210	X	4756	-0-	-1454	-0-	4756	2			N	-0-					67
12	5921	X	4873	-0-	-1048	-0-	4872	2	1	9	N	1	1	8			67
01	5611	X	4600	-0-	-1011	-0-	4599	2	1	9	N	1	1	8			67
02	5220	X	4420	-0-	-800	-0-	4420	2			N	-0-					67
03	5146	X	4627	-0-	-519	-0-	4626	2	1	9	N	1	1	8			67
04	4770	X	4167	-0-	-603	-0-	4166	2	1	9	N	1	1	8			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
11	1830	N	1171	-0-	-659	-0-	1170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1674	N	1059	-0-	-615	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	636	-0-	-495	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	621	-0-	-433	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 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
11	23340	X	21981	-0-	-1359	-0-	21930	2	51	9	N	46	46	8			3
12	24118	X	20507	-0-	-3611	-0-	20479	2	28	9	N	25	25	8			3
01	24118	X	18044	-0-	-6074	-0-	17959	2	85	9	N	77	77	8			3
02	22562	X	20520	-0-	-2042	-0-	20451	2	69	9	N	63	63	8			3
03	24118	X	23560	-0-	-558	-0-	23560	2			N	-0-					3
04	21990	X	16724	-0-	-5266	-0-	16724	2			N	-0-					3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					61
12	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					61
01	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1166	2			N	-0-					61
02	1160	N	1012	-0-	-148	-0-	1012	2			N	-0-					61
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					61
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					61

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-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
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1199	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1155	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1023	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1110	N	994	-0-	-116	-0-	994	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57264	X	57264	-0-	-0-	-0-	35	1	57182	2	N	43	43	8			-0-
							47	9									
12	47461	X	45597	-0-	-1864	-0-	34	1	45471	2	N	84	84	8			-0-
							92	9									
01	70277	X	38522	-0-	-31755	-0-	34	1	38411	2	N	70	70	8			-0-
							77	9									
02	65743	X	31114	-0-	-34629	-0-	30	1	31054	2	N	27	27	8			-0-
							30	9									
03	70277	X	29303	-0-	-40974	-0-	27	1	29235	2	N	37	37	8			-0-
							41	9									
04	57270	X	26124	-0-	-31146	-0-	26	1	26080	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1553	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2511	N	1660	-0-	-851	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1473	-0-	-666	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1245	-0-	-263	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
*04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1708	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	2070	-0-	-2310	-0-	2069	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	4526	X	2149	-0-	-2377	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
02	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3750	X	3338	-0-	-412	-0-	42	1	3296	2	Y	-0-					12
12	3875	X	2346	-0-	-1529	-0-	25	1	2319	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	51	1	4716	2	Y	4	4	8			12
							4	9									
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	55	1	4483	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	48	1	3305	2	Y	145	87	1			70
							160	9									
04	4470	X	4031	-0-	-439	-0-	45	1	3986	2	Y	-0-					70

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
11	4260	X	3600	-0-	-660	-0-	228	1	3372	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3263	-0-	-1139	-0-	210	1	3053	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3712	-0-	-690	-0-	238	1	3474	2	Y	-0-					-0-
02	4089	X	1767	-0-	-2322	-0-	121	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	2236	-0-	-1980	-0-	149	1	2087	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2608	-0-	-992	-0-	177	1	2431	2	Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67612	X	67612	-0-	-0-	-0-	67612	2			N	-0-					-0-
12	65818	X	65818	-0-	-0-	-0-	65818	2			N	-0-					-0-
01	62713	X	62713	-0-	-0-	-0-	62713	2			N	-0-					-0-
02	55371	X	55371	-0-	-0-	-0-	55371	2			N	-0-					-0-
03	55841	X	55841	-0-	-0-	-0-	55841	2			N	-0-					-0-
*04	52637	X	52637	-0-	-0-	-0-	52637	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4262	-0-	-328	-0-	4261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4743	X	4186	-0-	-557	-0-	4185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5084	X	4407	-0-	-677	-0-	4406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4756	X	4098	-0-	-658	-0-	4097	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5084	X	4314	-0-	-770	-0-	4312	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4260	X	4158	-0-	-102	-0-	4157	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21030	X	15975	-0-	-5055	-0-	180	1	15795	2	N	-0-					-0-
12	21731	X	15611	-0-	-6120	-0-	186	1	15425	2	N	-0-					-0-
01	20863	X	15493	-0-	-5370	-0-	186	1	15307	2	N	-0-					-0-
02	17922	X	13772	-0-	-4150	-0-	174	1	13598	2	N	-0-					-0-
03	18135	X	13887	-0-	-4248	-0-	186	1	13679	2	N	20					20
							22	9									
04	15990	X	13672	-0-	-2318	-0-	180	1	13492	2	N	-0-					20

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3819	-0-	-831	-0-	116	1	3702	2	N	1	1	8			2
							1	9									
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	120	1	4462	2	N	1	1	8			2
							1	9									
01	4185	X	3745	-0-	-440	-0-	124	1	3620	2	N	1	1	8			2
							1	9									
02	3915	X	1411	-0-	-2504	-0-	28	1	1382	2	N	1	1	8			2
							1	9									
03	4588	X	3233	-0-	-1355	-0-	84	1	3149	2	N	-0-					2
04	4440	X	3467	-0-	-973	-0-	92	1	3375	2	N	-0-					2

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7156	-0-	-434	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
12	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
01	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
02	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8352	-0-	-669	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7679	-0-	-1051	-0-	7679	2			N	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	4686	-0-	-3444	-0-	59	1	4624	2	N	3	3	8			5
							3	9									
12	6572	X	3972	-0-	-2600	-0-	42	1	3928	2	N	2	2	8			5
							2	9									
01	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	70	1	6464	2	N	4	4	8			5
							4	9									
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	79	1	6364	2	N	3	3	8			5
							3	9									
03	5115	X	5045	-0-	-70	-0-	72	1	4973	2	N	-0-					5
04	6330	X	5300	-0-	-1030	-0-	60	1	5240	2	N	-0-					5

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
11	10230	X	5589	-0-	-4641	-0-	711	1	4871	2	N	6	6	8			215
							7	9									
12	8587	X	5033	-0-	-3554	-0-	551	1	4482	2	N	-0-					215
01	7409	X	2765	-0-	-4644	-0-	190	1	2571	2	N	4	4	8			215
							4	9									
02	5684	X	3512	-0-	-2172	-0-	306	1	3206	2	N	-0-					215
03	5766	X	5080	-0-	-686	-0-	300	1	4780	2	N	-0-					215
*04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	783	1	5711	2	N	-0-					215

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
11	8880	X	7285	-0-	-1595	-0-	7284	2	1	9	Y	1	1	8			84
12	8866	X	7808	-0-	-1058	-0-	7807	2	1	9	Y	1	1	8			84
01	8866	X	7550	-0-	-1316	-0-	7549	2	1	9	Y	1	1	8			84
02	8062	X	6933	-0-	-1129	-0-	6932	2	1	9	Y	1	1	8			84
03	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			Y	-0-					84
*04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			Y	-0-					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
11	12240	X	10581	-0-	-1659	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	10632	-0-	-2016	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
01	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
02	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
*04	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	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
11	10740	X	9716	-0-	-1024	-0-	9714	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	11098	X	11088	-0-	-10	-0-	11086	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	11191	X	10725	-0-	-466	-0-	10722	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	10469	X	9999	-0-	-470	-0-	9997	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	11191	X	10256	-0-	-935	-0-	10254	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	10740	X	9843	-0-	-897	-0-	9842	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9360	X	5366	-0-	-3994	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
12	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
01	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
02	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
03	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
*04	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	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
11	6030	X	5398	-0-	-632	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5543	-0-	-688	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5488	-0-	-557	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5264	-0-	-136	-0-	5264	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
11	5280	X	4549	-0-	-731	-0-	173	1	4376	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4340	-0-	-434	-0-	175	1	4164	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	184	1	4622	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4408	X	4124	-0-	-284	-0-	160	1	3964	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4027	-0-	-685	-0-	174	1	3852	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4650	X	3556	-0-	-1094	-0-	136	1	3419	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

11	4920	X	3719	-0-	-1201	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4708	-0-	-376	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3914	-0-	-1170	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4070	-0-	-642	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3322	-0-	-1238	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

11	5400	X	5179	-0-	-221	-0-	197	1	4982	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	5009	-0-	-261	-0-	202	1	4806	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5270	X	5054	-0-	-216	-0-	194	1	4860	2	Y	-0-					-0-
02	5017	X	4424	-0-	-593	-0-	172	1	4252	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	4602	-0-	-761	-0-	199	1	4402	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5190	X	4662	-0-	-528	-0-	178	1	4483	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

11	4320	X	2712	-0-	-1608	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3718	-0-	-746	-0-	3717	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	4092	X	1732	-0-	-2360	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3877	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3798	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

11	7800	X	7348	-0-	-452	-0-	7346	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	8060	X	7347	-0-	-713	-0-	7346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7998	X	7567	-0-	-431	-0-	7565	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7308	X	6814	-0-	-494	-0-	6812	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7688	X	7223	-0-	-465	-0-	7221	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7350	X	6824	-0-	-526	-0-	6823	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

11	18450	X	16481	-0-	-1969	-0-	16479	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	19065	X	16925	-0-	-2140	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	16800	-0-	-2265	-0-	16797	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	17545	X	15072	-0-	-2473	-0-	15070	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	18104	X	16095	-0-	-2009	-0-	16093	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	16470	X	15115	-0-	-1355	-0-	15113	2	2	9	N	2	2	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
11	7260	X	5378	-0-	-1882	-0-	5377	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	7502	X	7439	-0-	-63	-0-	7438	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	7502	X	7341	-0-	-161	-0-	7339	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			Y	-0-					-0-
03	7440	X	6778	-0-	-662	-0-	6777	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	7200	X	5752	-0-	-1448	-0-	5750	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1476	-0-	-1014	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	1609	-0-	-1894	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	1148	-0-	-2355	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	1810	-0-	-1467	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	48	-0-	-1564	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16860	X	16657	-0-	-203	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	15022	-0-	-2400	-0-	15015	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	17422	X	16911	-0-	-511	-0-	16905	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	16095	X	12459	-0-	-3636	-0-	12452	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	17205	X	15749	-0-	-1456	-0-	15742	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	16650	X	14153	-0-	-2497	-0-	14141	2	12	9	N	11	11	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3245	-0-	-745	-0-	332	1	2913	2	Y	-0-					49
12	4123	X	3917	-0-	-206	-0-	410	1	3507	2	Y	-0-					49
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	482	1	4524	2	Y	-0-					49
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	478	1	4250	2	Y	-0-					49
03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	631	1	5555	2	Y	-0-					49
*04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	660	1	5834	2	Y	15	49	1			15
							17	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13440	X	11064	-0-	-2376	-0-	744	1	10193	2	Y	115	60	1	45	8	20
							127	9									
12	13299	X	9900	-0-	-3399	-0-	622	1	9182	2	Y	87	59	1	15	8	33
							96	9									
01	13237	X	8041	-0-	-5196	-0-	535	1	7308	2	Y	180	60	1	126	8	27
							198	9									
02	12383	X	7165	-0-	-5218	-0-	468	1	6562	2	Y	123	123	8			27
							135	9									
03	13237	X	6844	-0-	-6393	-0-	472	1	6314	2	Y	53	61	1			19
							58	9									
04	11070	X	7601	-0-	-3469	-0-	558	1	7043	2	Y	-0-					19

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	12124	-0-	-1046	-0-	819	1	11227	2	Y	71	60	1			18
							78	9									
12	13423	X	12746	-0-	-677	-0-	804	1	11863	2	Y	72	60	1			30
							79	9									
01	12772	X	12573	-0-	-199	-0-	854	1	11656	2	Y	57	59	1	4	8	24
							63	9									
02	11890	X	11240	-0-	-650	-0-	748	1	10492	2	Y	-0-					24
03	12741	X	12165	-0-	-576	-0-	842	1	11265	2	Y	53	62	1			15
							58	9									
04	12330	X	11709	-0-	-621	-0-	859	1	10850	2	Y	-0-					15

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

11	8070	X	6090	-0-	-1980	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8001	-0-	-338	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7776	-0-	-563	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	6625	-0-	-886	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6892	-0-	-1137	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	5812	-0-	-1928	-0-	5812	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

11	16200	X	14779	-0-	-1421	-0-	90	1	14689	2	N	-0-					-0-
12	16461	X	14804	-0-	-1657	-0-	84	1	14719	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	16213	X	14507	-0-	-1706	-0-	14505	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	14906	X	10839	-0-	-4067	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	11452	-0-	-4079	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	6941	-0-	-7849	-0-	6941	2			N	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

11	4500	X	3288	-0-	-1212	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	2971	-0-	-904	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	1844	-0-	-2031	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2976	-0-	-324	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

11	11700	X	5679	-0-	-6021	-0-	386	1	5293	2	Y	-0-					2
12	12090	X	9728	-0-	-2362	-0-	617	1	9111	2	Y	-0-					2
01	10912	X	8630	-0-	-2282	-0-	589	1	8041	2	Y	-0-					2
02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	609	1	8538	2	Y	-0-					2
03	9734	X	7616	-0-	-2118	-0-	530	1	7086	2	Y	-0-					2
04	9420	X	3698	-0-	-5722	-0-	271	1	3427	2	Y	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	1551	-0-	-2289	-0-	159	1	1392	2	Y	-0-					71
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					71
01	3968	X	2025	-0-	-1943	-0-	194	1	1828	2	Y	3	3	8			71
							3	9									
02	3712	X	1163	-0-	-2549	-0-	118	1	1045	2	Y	-0-					71
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					71
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-	71	1			-0-

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	7947	-0-	-1083	-0-	483	1	7461	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	9331	X	8340	-0-	-991	-0-	508	1	7830	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	9393	X	6751	-0-	-2642	-0-	440	1	6308	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	621	1	9045	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9393	X	7752	-0-	-1641	-0-	503	1	7248	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8070	X	7501	-0-	-569	-0-	494	1	7005	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21000	X	18918	-0-	-2082	-0-	18918	2			Y	-0-					-0-
12	20925	X	19407	-0-	-1518	-0-	19407	2			Y	-0-					-0-
01	20305	X	19088	-0-	-1217	-0-	19088	2			Y	-0-					-0-
02	18676	X	17444	-0-	-1232	-0-	17444	2			Y	-0-					-0-
03	19561	X	17945	-0-	-1616	-0-	17945	2			Y	-0-					-0-
04	18930	X	17744	-0-	-1186	-0-	17744	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
11	15780	X	13680	-0-	-2100	-0-	931	1	12749	2	Y	-0-					-0-
12	13392	X	11921	-0-	-1471	-0-	757	1	11164	2	Y	-0-					-0-
01	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	998	1	13626	2	Y	-0-					-0-
02	13224	X	12355	-0-	-869	-0-	823	1	11532	2	Y	-0-					-0-
03	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	988	1	13216	2	Y	-0-					-0-
*04	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	1192	1	15058	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
11	12270	X	11805	-0-	-465	-0-	717	1	11088	2	N	-0-					-0-
12	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	732	1	11289	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	11041	-0-	-832	-0-	720	1	10321	2	N	-0-					-0-
02	11426	X	8402	-0-	-3024	-0-	539	1	7863	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11368	-0-	-846	-0-	737	1	10630	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	11820	X	10712	-0-	-1108	-0-	706	1	10006	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20219	X	20219	-0-	-0-	-0-	20219	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	17989	-0-	-859	-0-	17989	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	17117	-0-	-1607	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
02	19546	X	15796	-0-	-3750	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	17075	-0-	-3819	-0-	17075	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	16263	-0-	-3957	-0-	16263	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20760	X	19324	-0-	-1436	-0-	19299	2	25	9	N	23	23	8			-0-
12	21452	X	19505	-0-	-1947	-0-	19494	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	21111	X	19494	-0-	-1617	-0-	19464	2	30	9	N	27	27	8			-0-
02	19169	X	17909	-0-	-1260	-0-	17887	2	22	9	N	20	20	8			-0-
03	20088	X	18801	-0-	-1287	-0-	18776	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	19320	X	17433	-0-	-1887	-0-	17423	2	10	9	N	9	9	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
11	11820	X	10002	-0-	-1818	-0-	10002	2			Y	-0-					-0-
12	11625	X	10451	-0-	-1174	-0-	10451	2			Y	-0-					-0-
01	11160	X	10472	-0-	-688	-0-	10472	2			Y	-0-					-0-
02	10295	X	10046	-0-	-249	-0-	10046	2			Y	-0-					-0-
03	10757	X	10402	-0-	-355	-0-	10402	2			Y	-0-					-0-
04	10140	X	9893	-0-	-247	-0-	9893	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
11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6252	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	6448	X	6062	-0-	-386	-0-	6060	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	6448	X	5498	-0-	-950	-0-	5497	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	6032	X	3093	-0-	-2939	-0-	3092	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	6448	X	5983	-0-	-465	-0-	5983	2			Y	-0-					-0-
04	6240	X	5012	-0-	-1228	-0-	5011	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	7430	-0-	-3310	-0-	93	1	7327	2	N	9	9	8			3
							10	9									
12	10974	X	6491	-0-	-4483	-0-	69	1	6414	2	N	7	7	8			3
							8	9									
01	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	122	1	11213	2	N	12	12	8			3
							13	9									
02	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	98	1	7908	2	N	3	3	8			3
							3	9									
03	8432	X	7884	-0-	-548	-0-	113	1	7771	2	N	-0-					3
04	10980	X	10387	-0-	-593	-0-	117	1	10270	2	N	-0-					3

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
11	4770	X	3239	-0-	-1531	-0-	3238	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4929	X	2942	-0-	-1987	-0-	2941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4867	X	2400	-0-	-2467	-0-	2399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4118	X	1486	-0-	-2632	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2469	-0-	-879	-0-	2468	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3810	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
11	15180	X	13217	-0-	-1963	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	13333	-0-	-2074	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	12851	-0-	-2556	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	11369	-0-	-2435	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	11443	-0-	-2941	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	9661	-0-	-3569	-0-	9661	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44034	X	44034	-0-	-0-	-0-	27	1	44005	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	36612	X	36612	-0-	-0-	-0-	28	1	36578	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	15	1	16709	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	25357	X	25357	-0-	-0-	-0-	24	1	25331	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	50153	X	50153	-0-	-0-	-0-	47	1	50097	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
*04	36307	X	36307	-0-	-0-	-0-	35	1	36268	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

11	16830	X	12267	-0-	-4563	-0-	12233	2	34	9	Y	31	31	8			-0-
12	16306	X	12654	-0-	-3652	-0-	12640	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
01	15128	X	13207	-0-	-1921	-0-	13141	2	66	9	Y	60	60	8			-0-
02	13862	X	10663	-0-	-3199	-0-	10606	2	57	9	Y	52	52	8			-0-
03	13795	X	12984	-0-	-811	-0-	12984	2			Y	-0-					-0-
04	12780	X	12035	-0-	-745	-0-	12035	2			Y	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

11	16800	X	14202	-0-	-2598	-0-	14202	2			Y	-0-					-0-
12	15872	X	14565	-0-	-1307	-0-	14563	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	14725	X	14167	-0-	-558	-0-	14167	2			Y	-0-					-0-
02	13717	X	13567	-0-	-150	-0-	13567	2			Y	-0-					-0-
03	14663	X	14163	-0-	-500	-0-	14163	2			Y	-0-					-0-
04	14190	X	13252	-0-	-938	-0-	13252	2			Y	-0-					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

11	11280	X	4159	-0-	-7121	-0-	4158	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6882	X	4759	-0-	-2123	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
01	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	16368	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13809	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11894	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	12480	X	11136	-0-	-1344	-0-	11135	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

11	4470	X	4002	-0-	-468	-0-	4001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4526	X	4057	-0-	-469	-0-	4056	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4309	X	3985	-0-	-324	-0-	3984	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4002	X	3615	-0-	-387	-0-	3614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4123	X	3794	-0-	-329	-0-	3793	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3990	X	3617	-0-	-373	-0-	3616	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	3000	N	3178	-0-	178	178	287	1	2891	2	N	-0-					70
12	2566	N	2388	-0-	-178	-0-	224	1	2164	2	N	-0-					70
01	3100	N	5105	-0-	2005	2005	474	1	4629	2	N	2	2	8			70
							2	9									
02	12400	X	10395	-0-	-2005	-0-	986	1	9409	2	N	-0-					70
*03	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	1159	1	11990	2	N	-0-					70
*04	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	934	1	8830	2	N	1	1	8			70
							1	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

11	21120	X	18647	-0-	-2473	-0-	18647	2			N	-0-					20
12	21111	X	18225	-0-	-2886	-0-	18225	2			N	-0-					20
01	20212	X	17526	-0-	-2686	-0-	17526	2			N	-0-					20
02	18241	X	15803	-0-	-2438	-0-	15803	2			N	-0-					20
03	19499	X	17245	-0-	-2254	-0-	17245	2			N	-0-					20
04	18660	X	16384	-0-	-2276	-0-	16384	2			N	-0-					20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

11	28740	X	24738	-0-	-4002	-0-	24738	2			N	-0-					-0-
12	28582	X	23597	-0-	-4985	-0-	23597	2			N	-0-					-0-
01	26939	X	22566	-0-	-4373	-0-	22566	2			N	-0-					-0-
02	24186	X	20681	-0-	-3505	-0-	20681	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	22374	-0-	-3201	-0-	22374	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	21064	-0-	-3686	-0-	21064	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

11	57210	X	51005	-0-	-6205	-0-	51005	2			N	-0-					3
12	57567	X	50345	-0-	-7222	-0-	50343	2	2	9	N	2	2	8			3
01	55366	X	44647	-0-	-10719	-0-	44647	2			N	-0-					3
02	51475	X	44787	-0-	-6688	-0-	44787	2			N	-0-					3
03	53320	X	45763	-0-	-7557	-0-	45763	2			N	-0-					3
04	51000	X	42837	-0-	-8163	-0-	42837	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210390	X	178044	-0-	-32346	-0-	178044	2			N	-0-					-0-
12	211916	X	168338	-0-	-43578	-0-	168338	2			N	-0-					-0-
01	199268	X	158949	-0-	-40319	-0-	158949	2			N	-0-					-0-
02	177306	X	143214	-0-	-34092	-0-	143214	2			N	-0-					-0-
03	183985	X	124727	-0-	-59258	-0-	124727	2			N	-0-					-0-
04	178050	X	127300	-0-	-50750	-0-	127300	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

11	265680	X	237078	-0-	-28602	-0-	237078	2			N	-0-					-0-
12	274536	X	220217	-0-	-54319	-0-	220217	2			N	-0-					-0-
01	274536	X	209654	-0-	-64882	-0-	209654	2			N	-0-					-0-
02	242962	X	183087	-0-	-59875	-0-	183087	2			N	-0-					-0-
03	246667	X	188648	-0-	-58019	-0-	188648	2			N	-0-					-0-
04	237090	X	174249	-0-	-62841	-0-	174249	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

11	494250	X	378602	-0-	-115648	-0-	228	1	378374	2	N	-0-					-0-
12	466333	X	366344	-0-	-99989	-0-	236	1	366108	2	N	-0-					-0-
01	452259	X	346170	-0-	-106089	-0-	236	1	345934	2	N	-0-					-0-
02	397445	X	311691	-0-	-85754	-0-	220	1	311471	2	N	-0-					-0-
03	402752	X	314827	-0-	-87925	-0-	236	1	314591	2	N	-0-					-0-
04	378600	X	130056	-0-	-248544	-0-	99	1	129957	2	N	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

11	322740	X	259802	-0-	-62938	-0-	691	1	259111	2	Y	-0-					-0-
12	319610	X	252194	-0-	-67416	-0-	705	1	251489	2	Y	-0-					-0-
01	305133	X	236814	-0-	-68319	-0-	720	1	236094	2	Y	-0-					-0-
02	259318	X	209990	-0-	-49328	-0-	672	1	209318	2	Y	-0-					-0-
03	274908	X	210651	-0-	-64257	-0-	709	1	209942	2	Y	-0-					-0-
04	259800	X	117104	-0-	-142696	-0-	407	1	116697	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

11	309660	X	247507	-0-	-62153	-0-	659	1	246848	2	Y	-0-					-0-
12	301444	X	247011	-0-	-54433	-0-	690	1	246321	2	Y	-0-					-0-
01	289850	X	222092	-0-	-67758	-0-	675	1	221417	2	Y	-0-					-0-
02	249400	X	197731	-0-	-51669	-0-	633	1	197098	2	Y	-0-					-0-
03	255750	X	204043	-0-	-51707	-0-	686	1	203357	2	Y	-0-					-0-
04	247500	X	115721	-0-	-131779	-0-	403	1	115318	2	Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

11	398640	X	385442	-0-	-13198	-0-	238	1	385204	2	N	-0-					-0-
12	386167	X	330479	-0-	-55688	-0-	248	1	330231	2	N	-0-					-0-
01	365180	X	291392	-0-	-73788	-0-	261	1	291123	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	372592	X	248297	-0-	-124295	-0-	236	1	248059	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	398288	X	251138	-0-	-147150	-0-	236	1	250902	2	N	-0-					-0-
04	385440	X	243540	-0-	-141900	-0-	239	1	243299	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	522120	X	377909	-0-	-144211	-0-	124	1	377785	2	Y	-0-					-0-
12	485615	X	363869	-0-	-121746	-0-	128	1	363741	2	Y	-0-					-0-
01	471076	X	341501	-0-	-129575	-0-	128	1	341373	2	Y	-0-					-0-
02	410988	X	301309	-0-	-109679	-0-	120	1	301189	2	Y	-0-					-0-
03	410037	X	303697	-0-	-106340	-0-	129	1	303568	2	Y	-0-					-0-
04	377910	X	276192	-0-	-101718	-0-	124	1	276068	2	Y	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	622260	X	447696	-0-	-174564	-0-	146	1	447550	2	Y	-0-					-0-
12	578522	X	430780	-0-	-147742	-0-	151	1	430629	2	Y	-0-					-0-
01	558620	X	402542	-0-	-156078	-0-	151	1	402391	2	Y	-0-					-0-
02	483981	X	353112	-0-	-130869	-0-	141	1	352971	2	Y	-0-					-0-
03	482329	X	355523	-0-	-126806	-0-	150	1	355373	2	Y	-0-					-0-
04	447690	X	324341	-0-	-123349	-0-	146	1	324195	2	Y	-0-					-0-

STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390570	X	258673	-0-	-131897	-0-	600	1	258053	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
12	358980	X	243157	-0-	-115823	-0-	460	1	242653	2	N	40	40	8			-0-
							44	9									
01	328724	X	235844	-0-	-92880	-0-	310	1	235499	2	N	32	32	8			-0-
							35	9									
02	281909	X	200748	-0-	-81161	-0-	290	1	200422	2	N	33	33	8			-0-
							36	9									
03	270909	X	203230	-0-	-67679	-0-	300	1	202899	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
04	258660	X	99198	-0-	-159462	-0-	170	1	98992	2	N	33	33	8			-0-
							36	9									

HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	619560	X	548682	-0-	-70878	-0-	573	1	548109	2	Y	-0-					-0-
12	640212	X	520609	-0-	-119603	-0-	591	1	520018	2	Y	-0-					-0-
01	640212	X	488868	-0-	-151344	-0-	593	1	488275	2	Y	-0-					-0-
02	423828	X	423828	-0-	-0-	-0-	555	1	423273	2	Y	-0-					-0-
03	613738	X	428442	-0-	-185296	-0-	596	1	427846	2	Y	-0-					-0-
04	548670	X	395768	-0-	-152902	-0-	573	1	395195	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	706230	X	603262	-0-	-102968	-0-	630	1	602632	2	Y	-0-					-0-
12	729771	X	571055	-0-	-158716	-0-	648	1	570407	2	Y	-0-					-0-
01	729771	X	533319	-0-	-196452	-0-	647	1	532672	2	Y	-0-					-0-
02	460980	X	460980	-0-	-0-	-0-	604	1	460376	2	Y	-0-					-0-
03	678931	X	460984	-0-	-217947	-0-	641	1	460343	2	Y	-0-					-0-
04	603270	X	430522	-0-	-172748	-0-	624	1	429898	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1437141	X	616407	-0-	-820734	-0-	601	1	615798	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
12	666252	X	594373	-0-	-71879	-0-	620	1	593741	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
01	666252	X	552730	-0-	-113522	-0-	626	1	552068	2	Y	33	33	8			-0-
							36	9									
02	623268	X	486763	-0-	-136505	-0-	594	1	486128	2	Y	37	37	8			-0-
							41	9									
03	666252	X	483202	-0-	-183050	-0-	633	1	482556	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
04	616410	X	438668	-0-	-177742	-0-	618	1	438037	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1455116	X	615024	-0-	-840092	-0-	599	1	614405	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
12	664888	X	595278	-0-	-69610	-0-	620	1	594633	2	Y	23	23	8			-0-
							25	9									
01	664888	X	542326	-0-	-122562	-0-	614	1	541680	2	Y	29	29	8			-0-
							32	9									
02	621992	X	463711	-0-	-158281	-0-	566	1	463081	2	Y	58	58	8			-0-
							64	9									
03	664888	X	462791	-0-	-202097	-0-	607	1	462123	2	Y	55	55	8			-0-
							61	9									
04	615030	X	413531	-0-	-201499	-0-	582	1	412916	2	Y	30	30	8			-0-
							33	9									

HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	648960	X	456096	-0-	-192864	-0-	477	1	455619	2	Y	-0-					-0-
12	670592	X	437937	-0-	-232655	-0-	497	1	437440	2	Y	-0-					-0-
01	670592	X	408986	-0-	-261606	-0-	496	1	408490	2	Y	-0-					-0-
02	627328	X	355329	-0-	-271999	-0-	465	1	354864	2	Y	-0-					-0-
03	505455	X	358442	-0-	-147013	-0-	499	1	357943	2	Y	-0-					-0-
04	456090	X	333652	-0-	-122438	-0-	483	1	333169	2	Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
*03	677660	X	296393	-0-	-381267	-0-	446	1	295940	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*04	655800	X	597368	-0-	-58432	-0-	834	1	596516	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		322445	-0-	322445	322445	486	1	321942	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
04	SHUT IN		628087	-0-	628087	950532	877	1	627192	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		231366	-0-	231366	231366	348 21	1 9	230997	2	Y	19	19	8			-0-
*04	724269	X	492903	-0-	-231366	-0-	689 20	1 9	492194	2	Y	18	18	8			-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289000 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168

*03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

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

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

11	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2225	-0-	-720	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1524	-0-	-1235	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2193	-0-	-562	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2452	-0-	-493	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1783	-0-	-1067	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

11	5550	X	4469	-0-	-1081	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5169	-0-	-566	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4359	-0-	-198	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4199	-0-	-978	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3869	-0-	-1141	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1283	-0-	-1042	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
*03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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
11	3870	X	3697	-0-	-173	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3924	-0-	-75	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
01	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
*03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3165	-0-	-1365	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

11	2430	N	2073	-0-	-357	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2075	-0-	-653	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1957	-0-	-306	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1306	-0-	-695	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1169	-0-	-908	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

11	4170	X	4042	-0-	-128	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4339	-0-	-125	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4376	-0-	-987	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
02	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5115	-0-	-248	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
*04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	868	N	632	-0-	-236	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	870	N	97	-0-	-773	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	620	N	52	-0-	-568	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

11	3030	X	2951	-0-	-79	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3242	-0-	-633	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2283	-0-	-1592	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	2955	-0-	-670	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2426	-0-	-724	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

11	3900	X	2839	-0-	-1061	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3521	-0-	-509	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3709	-0-	-321	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3024	-0-	-1006	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2909	-0-	-691	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

11	41387	X	41387	-0-	-0-	-0-	41387	2			N	-0-					-0-
12	45327	X	45327	-0-	-0-	-0-	45327	2			N	-0-					-0-
01	40458	X	40458	-0-	-0-	-0-	40458	2			N	-0-					-0-
02	36452	X	36452	-0-	-0-	-0-	36452	2			N	-0-					-0-
*03	37371	X	37371	-0-	-0-	-0-	37371	2			N	-0-					-0-
*04	33417	X	33417	-0-	-0-	-0-	33417	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3702	-0-	-266	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3446	-0-	-266	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3724	-0-	-244	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3260	-0-	-820	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	4882	-0-	-1688	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5092	-0-	-1697	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5199	-0-	-195	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4703	-0-	-343	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4904	-0-	-242	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4580	-0-	-460	-0-	4580	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	2430	-0-	-3510	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	3381	-0-	-2757	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	3115	-0-	-3023	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	1506	-0-	-2525	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	1926	-0-	-2383	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1276	-0-	-1994	-0-	1276	2			N	-0-					-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
11	3420	X	2774	-0-	-646	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2850	-0-	-684	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2079	-0-	-1455	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	2644	-0-	-24	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
*03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
*04	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3744	-0-	-336	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3768	-0-	-293	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3477	-0-	-322	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3518	-0-	-543	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3418	-0-	-332	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6076	-0-	-961	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5724	-0-	-1313	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	5443	-0-	-1140	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5741	-0-	-1141	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	4774	-0-	-1796	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4896	-0-	-33	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4396	-0-	-215	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4437	-0-	-492	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4228	-0-	-512	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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
11	4050	X	3658	-0-	-392	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3954	-0-	-293	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3864	-0-	-109	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
*03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3664	-0-	-896	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

11	40230	X	28075	-0-	-12155	-0-	28075	2			N	-0-					-0-
12	37262	X	27514	-0-	-9748	-0-	27514	2			N	-0-					-0-
01	33573	X	24324	-0-	-9249	-0-	24324	2			N	-0-					-0-
02	29145	X	23722	-0-	-5423	-0-	23722	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	24895	-0-	-4431	-0-	24895	2			N	-0-					-0-
04	28080	X	23830	-0-	-4250	-0-	23830	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

11	1470	X	770	-0-	-700	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	990	N	673	-0-	-317	-0-	673	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

11	7200	X	5938	-0-	-1262	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7645	-0-	-322	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6861	-0-	-1106	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	7143	-0-	-310	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7118	-0-	-539	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	5942	-0-	-1468	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

11	3000	X	2269	-0-	-731	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1917	-0-	-1183	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1651	-0-	-798	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	1534	-0-	-670	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1352	-0-	-1004	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1288	-0-	-992	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
12	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
02	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
*03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
*04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

11	5430	X	5369	-0-	-61	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5029	-0-	-582	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5472	-0-	-139	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5094	-0-	-486	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4723	-0-	-647	-0-	4723	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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
11	6180	X	5442	-0-	-738	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5745	-0-	-331	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4753	-0-	-1323	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4513	-0-	-765	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4864	-0-	-871	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4880	-0-	-670	-0-	4880	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7801	-0-	-662	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7724	-0-	-832	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	7223	-0-	-781	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7403	-0-	-1153	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6939	-0-	-801	-0-	6939	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3310	-0-	-470	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3086	-0-	-975	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3641	-0-	-420	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	2867	-0-	-932	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3012	-0-	-398	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2671	-0-	-839	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4272	-0-	-1248	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4595	-0-	-1109	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5157	-0-	-547	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	4637	-0-	-380	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4632	-0-	-731	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4251	-0-	-729	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3685	-0-	-314	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3400	-0-	-599	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	2822	-0-	-948	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2586	-0-	-1444	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2484	-0-	-1416	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4327	-0-	-416	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4634	-0-	-109	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
*03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3527	-0-	-943	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2753	-0-	-727	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2797	-0-	-799	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2471	-0-	-1125	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	1518	-0-	-1817	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2408	-0-	-1157	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1865	-0-	-895	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
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
11	2310	X	2093	-0-	-217	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2090	-0-	-297	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1615	-0-	-772	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1500	-0-	-530	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
*04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

11	7350	X	6600	-0-	-750	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
12	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
02	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6928	-0-	-388	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6426	-0-	-1254	-0-	6426	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

11	7890	X	7840	-0-	-50	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6873	-0-	-1280	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
01	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	6074	-0-	-1495	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
*03	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7058	-0-	-1042	-0-	7058	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

11	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	3326	-0-	-154	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3213	-0-	-135	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3066	-0-	-624	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

11	5850	X	4586	-0-	-1264	-0-	554	1	4032	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	640	-0-	-5343	-0-	640	1			N	-0-					-0-
01	5921	X	4735	-0-	-1186	-0-	671	1	4064	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	4323	-0-	-839	-0-	534	1	3789	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	3995	-0-	-1492	-0-	459	1	3536	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4390	2	12	9	Y	11	8	1			3
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4289	2	11	9	Y	10	12	1			1
01	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4315	2	12	9	Y	11	10	1			2
*02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3879	2	11	9	Y	10	8	1			4
*03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4088	2	10	9	Y	9	12	1			1
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	2700	X	1426	-0-	-1274	-0-	172	1	1254	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	502	-0-	-2288	-0-	502	1			N	-0-					-0-
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	513	1	3108	2	N	-0-					-0-
*02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	371	1	2633	2	N	-0-					-0-
*03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	276	1	2127	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1620	X	844	-0-	-776	-0-	102	1	742	2	N	-0-					-0-
12	1674	X	119	-0-	-1555	-0-	119	1			N	-0-					-0-
01	1674	X	896	-0-	-778	-0-	127	1	769	2	N	-0-					-0-
*02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	127	1	897	2	N	-0-					-0-
*03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	120	1	928	2	N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	814	2	25	9	Y	23	29	1			2
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4328	2	6	9	Y	5					11
12	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4338	2	9	9	Y	8					19
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4125	2	14	9	Y	13	17	1			15
*02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3956	2	14	9	Y	13	17	1			11
*03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4036	2	8	9	Y	7					18
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	1380	X	543	-0-	-837	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	391	-0-	-694	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	837	X	231	-0-	-606	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/03/2020

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
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	1801	-0-	-617	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
02	2262	X	959	-0-	-1303	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1574	-0-	-844	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2179	-0-	-191	-0-	2093	2	86	9	Y	78	109	1			9
12	2387	N	2195	-0-	-192	-0-	2072	2	123	9	Y	112	74	1	14	8	33
01	2294	N	1965	-0-	-329	-0-	1807	2	158	9	Y	144	136	1			41
*02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1934	2	151	9	Y	137	114	1			64
*03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2267	2	187	9	Y	170	179	1	16	8	39
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					39

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			Y	-0-			-0-
12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			Y	-0-			-0-
01	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			Y	-0-			-0-
*02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			Y	-0-			-0-
03	7967	X	7763	-0-	-204	-0-	7763	2			Y	-0-			-0-
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-			34
12	6975	X	6953	-0-	-22	-0-	6953	2			N	-0-			34
01	6975	X	6817	-0-	-158	-0-	6817	2			N	-0-			34
02	6525	X	6126	-0-	-399	-0-	6126	2			N	-0-			34
03	7037	X	6068	-0-	-969	-0-	6068	2			N	-0-			34
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT			34

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
11	3870	X	3548	-0-	-322	-0-	3548	2			N	-0-			104
12	3999	X	3636	-0-	-363	-0-	3636	2			N	-0-			104
01	3875	X	3460	-0-	-415	-0-	3460	2			N	-0-			104
02	3567	X	3117	-0-	-450	-0-	3117	2			N	-0-			104
03	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	3258	2			N	-0-			104
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT			104

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	1420	-0-	-2630	-0-	1420	2			Y	-0-			-0-
12	4185	X	1451	-0-	-2734	-0-	1451	2			Y	-0-			-0-
01	4154	X	1873	-0-	-2281	-0-	1873	2			Y	-0-			-0-
02	3045	X	1549	-0-	-1496	-0-	1549	2			Y	-0-			-0-
03	2542	X	1333	-0-	-1209	-0-	1333	2			Y	-0-			-0-
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			-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
11	11580	X	8504	-0-	-3076	-0-	8504	2			Y	-0-			-0-
12	11346	X	8398	-0-	-2948	-0-	8398	2			Y	-0-			-0-
01	10571	X	8562	-0-	-2009	-0-	8562	2			Y	-0-			-0-
02	9657	X	8050	-0-	-1607	-0-	8050	2			Y	-0-			-0-
03	9920	X	8294	-0-	-1626	-0-	8294	2			Y	-0-			-0-
04	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT			-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
11	1680	N	1386	-0-	-294	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
01	2077	N	1863	-0-	-214	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
*02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
*03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			-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
11	3840	X	2881	-0-	-959	-0-	435	1	2446	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	414	-0-	-3151	-0-	414	1			N	-0-			-0-
01	3224	X	2989	-0-	-235	-0-	406	1	2583	2	N	-0-			-0-
02	2842	X	2525	-0-	-317	-0-	391	1	2134	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	1984	-0-	-992	-0-	460	1	1524	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	1500	N	36	-0-	-1464	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
12	620	N	86	-0-	-534	-0-	86	1			N	-0-			-0-
01	1953	N	1455	-0-	-498	-0-	50	1	1405	2	N	-0-			-0-
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	52	1	1306	2	N	-0-			-0-
*03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	45	1	1025	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			-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
11	2850	X	2357	-0-	-493	-0-	83	1	2274	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	85	-0-	-2705	-0-	85	1			N	-0-			-0-
01	2790	X	2266	-0-	-524	-0-	78	1	2188	2	N	-0-			-0-
*02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	101	1	2533	2	N	-0-			-0-
*03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	87	1	1972	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	1	44	2	N	-0-			-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	2	1	66	2	N	-0-			-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-			-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	960	N	311	-0-	-649	-0-	11	1	300	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	24	-0-	-1123	-0-	24	1			N	-0-			-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	38	1	1081	2	N	-0-			-0-
*02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	37	1	934	2	N	-0-			-0-
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	1484	-0-	-226	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
12	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	1711	2			N	-0-			-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
*02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
*03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	2736	2			N	-0-			72
12	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	2802	2			N	-0-			72
01	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	2825	2			N	-0-			72
02	2697	X	2573	-0-	-124	-0-	2573	2			N	-0-			72
03	2883	X	2847	-0-	-36	-0-	2836	2	11	9	N	10			82
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT			82

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	280	1	1559	2	N	-0-			-0-
12	1829	X	300	-0-	-1529	-0-	300	1			N	-0-			-0-
01	1829	X	290	-0-	-1539	-0-	290	1			N	-0-			-0-
*02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	263	1	1309	2	N	-0-			-0-
*03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	196	1	1432	2	N	-0-			-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	535	1	2132	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2477	-0-	-406	-0-	511	1	1966	2	N	-0-			-0-
01	2697	X	2256	-0-	-441	-0-	465	1	1791	2	N	-0-			-0-
02	2349	X	1984	-0-	-365	-0-	411	1	1573	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	1441	-0-	-1318	-0-	315	1	1126	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			-0-

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
11	2340	X	1898	-0-	-442	-0-	420	1	1478	2	N	-0-			40
12	2480	X	465	-0-	-2015	-0-	465	1			N	-0-			40
01	2480	X	1958	-0-	-522	-0-	370	1	1588	2	N	-0-			40
*02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	432	1	1492	2	N	-0-			40
*03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	465	1	2069	2	N	-0-			40
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			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
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
04	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-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
11	3270	X	2485	-0-	-785	-0-	2485	2			N	-0-			-0-
12	3999	X	2846	-0-	-1153	-0-	2846	2			N	-0-			-0-
01	3999	X	3056	-0-	-943	-0-	3056	2			N	-0-			-0-
02	3741	X	2657	-0-	-1084	-0-	2657	2			N	-0-			-0-
03	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			-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
11	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	512	1	2242	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	576	-0-	-2710	-0-	576	1			N	-0-			-0-
01	3286	X	2860	-0-	-426	-0-	586	1	2274	2	N	-0-			-0-
02	3074	X	2565	-0-	-509	-0-	499	1	2066	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2408	-0-	-785	-0-	461	1	1947	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			-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
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	450	1	2228	2	N	-0-			-0-
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	446	1	1816	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	979	-0-	-540	-0-	163	1	816	2	N	-0-			-0-
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	215	1	653	2	N	-0-			-0-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	171	1	299	2	N	-0-			-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-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
11	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-			-0-
12	7440	X	6353	-0-	-1087	-0-	6353	2			N	-0-			-0-
01	7440	X	6369	-0-	-1071	-0-	6369	2			N	-0-			-0-
02	6960	X	5891	-0-	-1069	-0-	5891	2			N	-0-			-0-
03	6851	X	3668	-0-	-3183	-0-	3668	2			N	-0-			-0-
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	2859	2	20	9	Y	18					64
12	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	2889	2	56	9	Y	51	71	1			44
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	19					63
02	2871	X	2729	-0-	-142	-0-	2705	2	24	9	Y	22					85
03	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	2866	2	66	9	Y	60	69	1			76
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					76

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
11	2250	N	2174	-0-	-76	-0-	865	1	1309	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2022	-0-	-303	-0-	930	1	1092	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	830	1	1477	2	N	-0-					-0-
*02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	488	1	1387	2	N	-0-					-0-
*03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	298	1	1637	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	7290	X	5934	-0-	-1356	-0-	5934	2			N	-0-					18
12	7254	X	4813	-0-	-2441	-0-	4812	2	1	9	N	1	1	8			18
01	7006	X	509	-0-	-6497	-0-	509	2			N	-0-					18
*02	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			N	-0-					18
*03	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8412	2	1	9	N	1	1	8			18
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					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
11	5940	X	4799	-0-	-1141	-0-	4799	2			N	-0-					5
12	6293	X	5197	-0-	-1096	-0-	5197	2			N	-0-					5
01	6293	X	5347	-0-	-946	-0-	5347	2			N	-0-					5
02	5887	X	4636	-0-	-1251	-0-	4636	2			N	-0-					5
03	6045	X	4498	-0-	-1547	-0-	4498	2			N	-0-					5
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	8840	-0-	-730	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8677	-0-	-995	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8807	-0-	-865	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8142	-0-	-790	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8498	-0-	-895	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 1HH RRCID -> 289054 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.11895 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149828	X	NO RPT	-0-	-149828	-0-					N	NO RPT					-0-
03	663524	X	NO RPT	-0-	-663524	-0-					N	NO RPT					-0-
04	642120	X	NO RPT	-0-	-642120	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	885	-0-	-795	-0-	885	2			N	-0-					256
12	1674	N	495	-0-	-1179	-0-	495	2			N	-0-					256
01	1705	N	572	-0-	-1133	-0-	572	2			N	-0-					256
02	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	2			N	-0-					256
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					256
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					256

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					194
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					194
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					194
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					194
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1					195
04	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			N	-0-					195

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

11	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7900	2	2	9	N	2	2	8			33
12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5438	2	1	9	N	1	1	8			33
01	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	2			N	-0-					33
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5424	2	2	9	N	2	2	8			33
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4061	2	1	9	N	1	1	8			33
*04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3092	2	1	9	N	1	1	8			33

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

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

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1291	2	48	9	N	44	44	8			4
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					4
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					4
02	1160	N	354	-0-	-806	-0-	354	2			N	-0-					4
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	2	2	9	N	2	2	8			4
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					4

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					14
12	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					14
01	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					14
02	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					14
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					14
*04	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					14

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

11	4290	X	3266	-0-	-1024	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	1414	-0-	-3019	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4037	-0-	-396	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	2008	-0-	-1791	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1439	-0-	-2188	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	1403	-0-	-2497	-0-	1403	2			N	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					15
12	3100	N	3540	-0-	440	440	3540	2			N	-0-					15
01	2687	N	2247	-0-	-440	-0-	2247	2			N	-0-					15
02	2523	N	2220	-0-	-303	-0-	2220	2			N	-0-					15
03	2697	X	2671	-0-	-26	-0-	2671	2			N	-0-					15
04	2610	X	2446	-0-	-164	-0-	2446	2			N	-0-					15

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

11	5130	X	4913	-0-	-217	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
12	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	3764	-0-	-992	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4360	-0-	-755	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4142	-0-	-868	-0-	4142	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

11	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					53
12	5146	X	5019	-0-	-127	-0-	5019	2			N	-0-					53
01	5611	X	4824	-0-	-787	-0-	4824	2			N	-0-					53
02	5249	X	4349	-0-	-900	-0-	4349	2			N	-0-					53
03	5611	X	4721	-0-	-890	-0-	4721	2			N	-0-					53
04	5280	X	4513	-0-	-767	-0-	4513	2			N	-0-					53

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

11	2580	X	2456	-0-	-124	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2347	-0-	-319	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2307	-0-	-297	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	2315	-0-	-63	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2470	2	8	9	N	7					7
*04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					7

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

11	2400	X	2203	-0-	-197	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
*04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

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
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1487	-0-	-404	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	975	-0-	-761	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4376	-0-	-1624	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4855	-0-	-694	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4777	-0-	-772	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4414	-0-	-197	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4731	-0-	-136	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3802	-0-	-908	-0-	3802	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2382	-0-	-36	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2044	-0-	-374	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	1654	-0-	-1159	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2504	-0-	-503	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2314	-0-	-596	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

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
11	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2907	-0-	-813	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2817	-0-	-903	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	2788	-0-	-692	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2592	-0-	-228	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1816	-0-	-156	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
*04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50258	X	50258	-0-	-0-	-0-	50258	2			N	-0-					5
12	40351	X	40351	-0-	-0-	-0-	40351	2			N	-0-					5
01	35357	X	35357	-0-	-0-	-0-	35357	2			N	-0-					5
02	33246	X	33246	-0-	-0-	-0-	33246	2			N	-0-					5
03	27664	X	27664	-0-	-0-	-0-	27664	2			N	-0-					5
*04	23866	X	23866	-0-	-0-	-0-	23866	2			N	-0-					5

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	697	-0-	-1101	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	975	-0-	-555	-0-	975	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

11	5250	X	4383	-0-	-867	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4359	-0-	-849	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4136	-0-	-886	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	3890	-0-	-489	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4266	-0-	-291	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3987	-0-	-393	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

11	4290	X	4094	-0-	-196	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4206	-0-	-227	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3826	-0-	-205	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3949	-0-	-267	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3991	-0-	-89	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

11	42986	X	42986	-0-	-0-	-0-	42986	2			N	-0-					25
12	35174	X	35174	-0-	-0-	-0-	35174	2			N	-0-					25
01	30514	X	30514	-0-	-0-	-0-	30514	2			N	-0-					25
02	28344	X	28344	-0-	-0-	-0-	28344	2			N	-0-					25
03	24478	X	24478	-0-	-0-	-0-	24478	2			N	-0-					25
*04	21490	X	21490	-0-	-0-	-0-	21490	2			N	-0-					25

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

11	4260	X	3116	-0-	-1144	-0-	3116	2			N	-0-					3
12	4402	X	3071	-0-	-1331	-0-	3071	2			N	-0-					3
01	3875	X	2621	-0-	-1254	-0-	2621	2			N	-0-					3
02	3335	X	2381	-0-	-954	-0-	2381	2			N	-0-					3
03	3379	X	2144	-0-	-1235	-0-	2144	2			N	-0-					3
04	3120	X	2535	-0-	-585	-0-	2535	2			N	-0-					3

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

11	5880	X	5376	-0-	-504	-0-	5376	2			N	-0-					2
12	5921	X	5587	-0-	-334	-0-	5587	2			N	-0-					2
01	5921	X	5534	-0-	-387	-0-	5534	2			N	-0-					2
02	5394	X	5118	-0-	-276	-0-	5118	2			N	-0-					2
03	5673	X	5462	-0-	-211	-0-	5462	2			N	-0-					2
04	5400	X	5198	-0-	-202	-0-	5198	2			N	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 04/19/2019 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
11	47372	X	47372	-0-	-0-	-0-	47372	2			N	-0-					27
12	45313	X	45313	-0-	-0-	-0-	45313	2			N	-0-					27
01	42716	X	42716	-0-	-0-	-0-	42716	2			N	-0-					27
02	42416	X	42416	-0-	-0-	-0-	42385	2	31	9	N	28	28	8			27
03	37922	X	37922	-0-	-0-	-0-	37910	2	12	9	N	11	11	8			27
*04	35515	X	35515	-0-	-0-	-0-	35506	2	9	9	N	8	8	8			27

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

11	6780	X	6217	-0-	-563	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6467	-0-	-415	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6378	-0-	-504	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	5695	-0-	-743	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5067	-0-	-1505	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5729	-0-	-541	-0-	5729	2			N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

11	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5338	-0-	-1823	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	2411	-0-	-4288	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	2250	-0-	-4911	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	3371	-0-	-3559	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

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

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

11	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7149	-0-	-260	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	5596	-0-	-1813	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	5519	-0-	-1412	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6183	-0-	-1226	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	5744	-0-	-1426	-0-	5744	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

11	4140	X	3810	-0-	-330	-0-	3810	2			N	-0-					8
12	4278	X	3984	-0-	-294	-0-	3984	2			N	-0-					8
01	4216	X	4039	-0-	-177	-0-	4039	2			N	-0-					8
02	3944	X	3757	-0-	-187	-0-	3757	2			N	-0-					8
03	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	3758	2			N	-0-					8
04	3900	X	3867	-0-	-33	-0-	3867	2			N	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3325	-0-	-875	-0-	3325	2			N	-0-					18
12	4216	X	3740	-0-	-476	-0-	3740	2			N	-0-					18
01	4030	X	3581	-0-	-449	-0-	3581	2			N	-0-					18
02	3509	X	3311	-0-	-198	-0-	3309	2	2	9	N	2					20
03	3751	X	3452	-0-	-299	-0-	3452	2			N	-0-					20
04	3630	X	3218	-0-	-412	-0-	3218	2			N	-0-					20

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2153	-0-	-451	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2284	-0-	-196	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	1489	-0-	-1063	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1758	-0-	-381	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
*04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7626	-0-	-624	-0-	7622	2	4	9	N	4					7
12	8339	X	6793	-0-	-1546	-0-	6793	2			N	-0-					7
01	8153	X	7660	-0-	-493	-0-	7660	2			N	-0-					7
02	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					7
03	7874	X	7547	-0-	-327	-0-	7547	2			N	-0-					7
04	7620	X	6809	-0-	-811	-0-	6809	2			N	-0-					7

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
11	42121	X	42121	-0-	-0-	-0-	42121	2			N	-0-					-0-
12	33948	X	33948	-0-	-0-	-0-	33948	2			N	-0-					-0-
01	28615	X	28615	-0-	-0-	-0-	28615	2			N	-0-					-0-
02	25011	X	25011	-0-	-0-	-0-	25011	2			N	-0-					-0-
03	22007	X	22007	-0-	-0-	-0-	22007	2			N	-0-					-0-
*04	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	18901	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5963	-0-	-457	-0-	5963	2			N	-0-					5
12	6913	X	6458	-0-	-455	-0-	6458	2			N	-0-					5
01	6913	X	6441	-0-	-472	-0-	6441	2			N	-0-					5
02	6467	X	5522	-0-	-945	-0-	5522	2			N	-0-					5
03	6448	X	6087	-0-	-361	-0-	6087	2			N	-0-					5
04	6240	X	5888	-0-	-352	-0-	5888	2			N	-0-					5

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17760	X	15335	-0-	-2425	-0-	1380	1	13953	2	N	2					5
							2	9									
12	18352	X	14953	-0-	-3399	-0-	14953	2			N	-0-					5
01	18352	X	12980	-0-	-5372	-0-	2324	1	10656	2	N	-0-					5
02	17168	X	11048	-0-	-6120	-0-	1671	1	9377	2	N	-0-					5
03	18352	X	11471	-0-	-6881	-0-	2146	1	9325	2	N	-0-					5
04	15330	X	11218	-0-	-4112	-0-	8	1	11199	2	N	10					15
							11	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					7
12	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					7
01	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	2			N	-0-					7
02	7598	X	7362	-0-	-236	-0-	7362	2			N	-0-					7
03	8122	X	7270	-0-	-852	-0-	7270	2			N	-0-					7
04	7860	X	7763	-0-	-97	-0-	7763	2			N	-0-					7

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
12	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
01	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
03	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
*04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6246	-0-	-444	-0-	6246	2			N	-0-					10
12	8525	X	6812	-0-	-1713	-0-	6812	2			N	-0-					10
01	8525	X	6622	-0-	-1903	-0-	6622	2			N	-0-					10
02	7975	X	5728	-0-	-2247	-0-	5728	2			N	-0-					10
03	7068	X	5737	-0-	-1331	-0-	5737	2			N	-0-					10
04	6600	X	5085	-0-	-1515	-0-	5085	2			N	-0-					10

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	6509	-0-	-1381	-0-	6509	2			N	-0-					12
12	7006	X	6637	-0-	-369	-0-	6637	2			N	-0-					12
01	7223	X	6529	-0-	-694	-0-	6529	2			N	-0-					12
02	6757	X	6006	-0-	-751	-0-	6006	2			N	-0-					12
03	7223	X	6326	-0-	-897	-0-	6326	2			N	-0-					12
04	6510	X	6135	-0-	-375	-0-	6135	2			N	-0-					12

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	10746	-0-	-1065	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	9084	-0-	-2727	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	8214	-0-	-2835	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	8575	-0-	-3236	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	7868	-0-	-3562	-0-	7868	2			N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6618	-0-	-42	-0-	6618	2			N	-0-					3
12	6820	X	6794	-0-	-26	-0-	6794	2			N	-0-					3
01	6758	X	5835	-0-	-923	-0-	5835	2			N	-0-					3
02	6409	X	1575	-0-	-4834	-0-	1575	2			N	-0-					3
03	6851	X	3830	-0-	-3021	-0-	3830	2			N	-0-					3
04	6630	X	4963	-0-	-1667	-0-	4963	2			N	-0-					3

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	8758	-0-	-1862	-0-	8758	2			N	-0-					13
12	10974	X	8555	-0-	-2419	-0-	8555	2			N	-0-					13
01	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	13731	2			N	-0-					13
02	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			N	-0-					13
03	10819	X	10404	-0-	-415	-0-	10404	2			N	-0-					13
04	10620	X	9225	-0-	-1395	-0-	9225	2			N	-0-					13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	8850	-0-	-1260	-0-	8850	2	N	-0-					3
12	10292	X	9158	-0-	-1134	-0-	9158	2	N	-0-					3
01	10075	X	9203	-0-	-872	-0-	9203	2	N	-0-					3
02	9135	X	8210	-0-	-925	-0-	8210	2	N	-0-					3
03	9734	X	8599	-0-	-1135	-0-	8599	2	N	-0-					3
04	8910	X	8434	-0-	-476	-0-	8434	2	N	-0-					3

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

11	1770	X	1001	-0-	-769	-0-	1001	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1095	-0-	-1788	-0-	1095	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	858	-0-	-2025	-0-	858	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	789	-0-	-1908	-0-	789	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	684	-0-	-680	-0-	684	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	772	-0-	-278	-0-	772	2	N	-0-					-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

11	14880	X	11130	-0-	-3750	-0-	11130	2	N	-0-					10
12	14756	X	10699	-0-	-4057	-0-	10699	2	N	-0-					10
01	13640	X	10254	-0-	-3386	-0-	10254	2	N	-0-					10
02	12006	X	9084	-0-	-2922	-0-	9084	2	N	-0-					10
03	11532	X	9877	-0-	-1655	-0-	9877	2	N	-0-					10
04	11130	X	8605	-0-	-2525	-0-	8605	2	N	-0-					10

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

11	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2		N	-0-				-0-
12	121568	X	121568	-0-	-0-	-0-	121567	2	1 9	N	1	1	8		-0-
01	79224	X	79224	-0-	-0-	-0-	79224	2		N	-0-				-0-
02	114897	X	114897	-0-	-0-	-0-	114894	2	3 9	N	3	3	8		-0-
03	50437	X	50437	-0-	-0-	-0-	50434	2	3 9	N	3	3	8		-0-
*04	25634	X	25634	-0-	-0-	-0-	25625	2	9 9	N	8	8	8		-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

11	10080	X	9069	-0-	-1011	-0-	9069	2		N	-0-				2
12	10385	X	10011	-0-	-374	-0-	10011	2		N	-0-				2
01	10168	X	9605	-0-	-563	-0-	9605	2		N	-0-				2
02	9338	X	9065	-0-	-273	-0-	9065	2		N	-0-				2
03	10013	X	9946	-0-	-67	-0-	9946	2		N	-0-				2
04	9690	X	9603	-0-	-87	-0-	9602	2	1 9	N	1	1	8		2

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

11	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	21281	2		N	-0-				22
12	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	19998	2		N	-0-				22
01	19003	X	18706	-0-	-297	-0-	18706	2		N	-0-				22
02	17777	X	16481	-0-	-1296	-0-	16481	2		N	-0-				22
03	19375	X	19375	-0-	-0-	-0-	19375	2		N	-0-				22
*04	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	18502	2		N	-0-				22

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

11	144170	X	144170	-0-	-0-	-0-	144159	2	11 9	N	10	10	8		3
12	148242	X	139407	-0-	-8835	-0-	139396	2	11 9	N	10	10	8		3
01	148242	X	116047	-0-	-32195	-0-	116047	2		N	-0-				3
02	138678	X	122190	-0-	-16488	-0-	122158	2	32 9	N	29	29	8		3
03	148242	X	126326	-0-	-21916	-0-	126315	2	11 9	N	10	10	8		3
04	143460	X	115440	-0-	-28020	-0-	115421	2	19 9	N	17	17	8		3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142032	X	142032	-0-	-0-	-0-	142021	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	137665	X	137665	-0-	-0-	-0-	137654	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	128091	X	128091	-0-	-0-	-0-	128090	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	116730	X	116730	-0-	-0-	-0-	116701	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	119006	X	119006	-0-	-0-	-0-	118997	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*04	109026	X	109026	-0-	-0-	-0-	109009	2	17	9	N	15	15	8			-0-

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026

11	0	W	252395	-0-	252395	541657	252395	2			N	-0-					-0-
12	782159	X	240502	-0-	-541657	-0-	240502	2			N	-0-					-0-
01	348316	X	223946	-0-	-124370	-0-	223940	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	294727	X	161811	-0-	-132916	-0-	161769	2	42	9	N	38	38	8			-0-
03	289261	X	202896	-0-	-86365	-0-	202866	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	252390	X	165001	-0-	-87389	-0-	164983	2	18	9	N	16	16	8			-0-

CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352

11	547230	X	389021	-0-	-158209	-0-	388993	2	28	9	N	25	25	8			-0-
12	547894	X	291660	-0-	-256234	-0-	291637	2	23	9	N	21	21	8			-0-
01	501611	X	244944	-0-	-256667	-0-	244944	2			N	-0-					-0-
02	405333	X	314488	-0-	-90845	-0-	314426	2	62	9	N	56	56	8			-0-
03	433287	X	338397	-0-	-94890	-0-	338375	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	389010	X	310319	-0-	-78691	-0-	310284	2	35	9	N	32	32	8			-0-

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321

11	495870	X	186032	-0-	-309838	-0-	186032	2			N	-0-					-0-
12	288455	X	176947	-0-	-111508	-0-	176944	2	3	9	N	3					3
01	258385	X	163814	-0-	-94571	-0-	163811	2	3	9	N	3	3	8			3
02	216079	X	127483	-0-	-88596	-0-	127451	2	32	9	N	29	29	8			3
03	207514	X	146150	-0-	-61364	-0-	146129	2	21	9	N	19	19	8			3
04	186030	X	129999	-0-	-56031	-0-	129984	2	15	9	N	14	14	8			3

CALLISON-SINCLAIR-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287286 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11448 - 17814

11	517410	X	347740	-0-	-169670	-0-	347711	2	29	9	N	26	26	8			-0-
12	496434	X	258305	-0-	-238129	-0-	258281	2	24	9	N	22	22	8			-0-
01	452972	X	210615	-0-	-242357	-0-	210612	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	366792	X	216765	-0-	-150027	-0-	216723	2	42	9	N	38	38	8			-0-
03	377270	X	220413	-0-	-156857	-0-	220398	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	347730	X	200950	-0-	-146780	-0-	200927	2	23	9	N	21	21	8			-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905

11	492090	X	401818	-0-	-90272	-0-	401818	2			N	-0-					-0-
12	508493	X	381771	-0-	-126722	-0-	381771	2			N	-0-					-0-
01	508493	X	361710	-0-	-146783	-0-	361710	2			N	-0-					-0-
02	475687	X	282961	-0-	-192726	-0-	282961	2			N	-0-					-0-
03	381765	X	316123	-0-	-65642	-0-	316123	2			N	-0-					-0-
04	401820	X	NO RPT	-0-	-401820	-0-					N	NO RPT					-0-

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 20099

11	497160	X	418338	-0-	-78822	-0-	418338	2			N	-0-					-0-
12	513732	X	405903	-0-	-107829	-0-	405903	2			N	-0-					-0-
01	513732	X	371920	-0-	-141812	-0-	371920	2			N	-0-					-0-
02	480588	X	267632	-0-	-212956	-0-	267632	2			N	-0-					-0-
03	318696	X	318696	-0-	-0-	-0-	318696	2			N	-0-					-0-
04	359910	X	NO RPT	-0-	-359910	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
A P LISTON WELL #: 1H RRCID -> 288349 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11421 - 18277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	474390	X	451030	-0-	-23360	-0-	451030	2			N	-0-					-0-
12	490203	X	445638	-0-	-44565	-0-	445638	2			N	-0-					-0-
01	490203	X	337300	-0-	-152903	-0-	337300	2			N	-0-					-0-
02	458577	X	347688	-0-	-110889	-0-	347688	2			N	-0-					-0-
03	490203	X	340504	-0-	-149699	-0-	340490	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	474390	X	NO RPT	-0-	-474390	-0-					N	NO RPT					-0-

A P LISTON WELL #: 2H RRCID -> 288358 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11507 - 17374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	428340	X	421179	-0-	-7161	-0-	421179	2			N	-0-					-0-
12	442618	X	420763	-0-	-21855	-0-	420763	2			N	-0-					-0-
01	442618	X	336089	-0-	-106529	-0-	336089	2			N	-0-					-0-
02	414062	X	361456	-0-	-52606	-0-	361456	2			N	-0-					-0-
03	442618	X	354122	-0-	-88496	-0-	354111	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	428340	X	NO RPT	-0-	-428340	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11778 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		54728	-0-	54728	54728	54728	2			N	-0-					-0-
12	0		454553	-0-	454553	509281	454553	2			N	-0-					-0-
*01	1072142	X	562861	-0-	-509281	-0-	562861	2			N	-0-					-0-
02	618280	X	28266	-0-	-590014	-0-	28266	2			N	-0-					-0-
03	660920	X	620580	-0-	-40340	-0-	620580	2			N	-0-					-0-
04	639600	X	NO RPT	-0-	-639600	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288601 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11493 - 20650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		57049	-0-	57049	57049	57049	2			N	-0-					-0-
12	0		450266	-0-	450266	507315	450266	2			N	-0-					-0-
*01	1024052	X	516737	-0-	-507315	-0-	516737	2			N	-0-					-0-
02	662824	X	35907	-0-	-626917	-0-	35907	2			N	-0-					-0-
03	708536	X	646844	-0-	-61692	-0-	646844	2			N	-0-					-0-
04	685680	X	NO RPT	-0-	-685680	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	53	1	1340	2	Y	-0-					-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	62	1	1330	2	Y	-0-					-0-
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	36	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	4	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	10	1	1379	2	Y	-0-					-0-
*04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	19	1	1701	2	Y	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	277	-0-	-1403	-0-	11	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	483	2	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

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

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1200 N	675	-0-	-525	-0-	14 1 9	1	660	2	Y	1					36
12	1240 N	967	-0-	-273	-0-	27 1 9	15	925	2	Y	14	35	1			15
01	1333 N	1160	-0-	-173	-0-	33 1 9	6	1121	2	Y	5					20
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	26 1 9	9	913	2	Y	8					28
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	29 1 9	6	999	2	Y	5					33
04	1110 N	775	-0-	-335	-0-	24 1 9	7	744	2	Y	6	27	1			12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	38	1	1760	2	Y	4					33
							4	9									
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	52	1	1771	2	Y	37	32	1			38
							41	9									
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	52	1	1741	2	Y	10					48
							11	9									
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	47	1	1618	2	Y	18					66
							20	9									
03	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	50	1	1728	2	Y	10					76
							11	9									
04	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	51	1	1605	2	Y	19	62	1			33
							21	9									

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	19	1	895	2	Y	2					123
							2	9									
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	27	1	912	2	Y	16	122	1			17
							18	9									
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	27	1	905	2	Y	5					22
							6	9									
02	899	N	861	-0-	-38	-0-	24	1	828	2	Y	8					30
							9	9									
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	25	1	884	2	Y	5					35
							6	9									
04	900	N	807	-0-	-93	-0-	24	1	774	2	Y	8	29	1			14
							9	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3766	X	3429	-0-	-337	-0-	74	1	3351	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	78	1	3787	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	88	1	4409	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	81	1	3794	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	91	1	4405	2	Y	13	10	1			9
							14	9									
*04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	91	1	3804	2	Y	9	16	1			2
							10	9									

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4700	-0-	-640	-0-	62	1	4554	2	Y	76	49	1	17	8	17
							84	9									
12	5518	X	4175	-0-	-1343	-0-	41	1	4059	2	Y	68	35	1	15	8	35
							75	9									
01	5425	X	3048	-0-	-2377	-0-	70	1	2933	2	Y	41	58	1	1	8	17
							45	9									
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	66	1	2562	2	Y	56	47	1	18	8	8
							62	9									
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	62	1	3034	2	Y	53	53	1	1	8	7
							58	9									
*04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	45	1	2508	2	Y	39	37	1	4	8	5
							43	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

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

11	15420	X	14812	-0-	-608	-0-	725	1	14056	2	Y	28	1	8			114
							31	9									
12	15934	X	12794	-0-	-3140	-0-	368	1	12423	2	Y	3	3	8			114
							3	9									
01	15934	X	15220	-0-	-714	-0-	330	1	14867	2	Y	21	1	8			134
							23	9									
02	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	309	1	14678	2	Y	12	1	8			145
							13	9									
03	19162	X	19162	-0-	-0-	-0-	431	1	18718	2	Y	12					157
							13	9									
*04	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	369	1	16045	2	Y	68	183	1	15	8	27
							75	9									

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

11	2100	X	1985	-0-	-115	-0-	97	1	1887	2	Y	1	1	8			72
							1	9									
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	76	1	2546	2	Y	3	3	8			72
							3	9									
01	2666	X	2274	-0-	-392	-0-	49	1	2224	2	Y	1	1	8			72
							1	9									
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	41	1	1964	2	Y	1	1	8			72
							1	9									
03	2635	N	1768	-0-	-867	-0-	40	1	1728	2	Y	-0-					72
04	2190	N	1638	-0-	-552	-0-	36	1	1573	2	Y	26	53	1	15	8	30
							29	9									

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 12857 - 13527

11	9060	X	6487	-0-	-2573	-0-	317	1	6136	2	Y	31	1	8			98
							34	9									
12	9362	X	7503	-0-	-1859	-0-	216	1	7284	2	Y	3	3	8			98
							3	9									
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	162	1	7288	2	Y	7	1	8			104
							8	9									
02	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	186	1	8820	2	Y	6	1	8			109
							7	9									
03	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	247	1	10724	2	Y	6					115
							7	9									
*04	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	213	1	9238	2	Y	16	71	1	15	8	45
							18	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1361	-0-	-829	-0-	1	1	1349	2	Y	10	4	8			6
							11	9									
12	2263	X	1598	-0-	-665	-0-	1588	2	10	9	Y	9	6	1	7	8	2
01	2232	X	1810	-0-	-422	-0-	1804	2	6	9	Y	5	2	1	5	8	-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1502	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
*04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1410	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	103	1	4628	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	107	1	5229	2	Y	21	18	1			11
							23	9									
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	87	1	4367	2	Y	13	17	1			7
							14	9									
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	90	1	4243	2	Y	18	15	1			10
							20	9									
03	4278	X	4205	-0-	-73	-0-	85	1	4102	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
04	4140	X	3126	-0-	-1014	-0-	73	1	3042	2	Y	10	18	1			3
							11	9									

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	55	1	3999	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	49	1	4806	2	Y	7	4	1	2	8	3
							8	9									
01	3658	X	2771	-0-	-887	-0-	65	1	2702	2	Y	4	5	1	1	8	1
							4	9									
02	2610	X	1935	-0-	-675	-0-	49	1	1884	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	48	1	2362	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	2700	X	2423	-0-	-277	-0-	43	1	2377	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	191	1	3697	2	Y	1	1	8			108
							1	9									
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	124	1	4181	2	Y	3	3	8			108
							3	9									
01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	85	1	3809	2	Y	10	1	8			117
							11	9									
02	3828	X	3103	-0-	-725	-0-	64	1	3029	2	Y	9	1	8			125
							10	9									
03	4092	X	3296	-0-	-796	-0-	74	1	3218	2	Y	4					129
							4	9									
04	3960	X	3275	-0-	-685	-0-	73	1	3185	2	Y	15	102	1	15	8	27
							17	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	1	1	2786	2	Y	109	68	1	4	8	105
							120	9									
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3618	2	158	9	Y	144	129	1	7	8	113
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3500	2	31	9	Y	28	118	1	5	8	18
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2834	2	67	9	Y	61	4	8			75
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3411	2	50	9	Y	45	82	1			38
04	2340	X	1582	-0-	-758	-0-	1561	2	21	9	Y	19	30	1	9	8	18

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
11	2970	X	2794	-0-	-176	-0-	2782	2	12	9	N	11	1	8			172
12	3224	X	2757	-0-	-467	-0-	2698	2	59	9	N	54	182	1	4	8	40
01	3224	X	2973	-0-	-251	-0-	2952	2	21	9	N	19	1	8			58
02	3016	X	2717	-0-	-299	-0-	2706	2	11	9	N	10	1	8			67
03	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	2862	2	6	9	N	5					72
*04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3176	2	26	9	N	24	24	8			72

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
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	132	1	2550	2	Y	14	152	1	1	8	19
							15	9									
12	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	85	1	2874	2	Y	8	2	8			25
							9	9									
01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	62	1	2771	2	Y	11	1	8			35
							12	9									
02	2494	N	2336	-0-	-158	-0-	48	1	2285	2	Y	3	1	8			37
							3	9									
03	2666	N	1959	-0-	-707	-0-	44	1	1912	2	Y	3					40
							3	9									
04	2580	N	2544	-0-	-36	-0-	56	1	2444	2	Y	40	15	8			65
							44	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	119	1	3411	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	121	1	3237	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
01	2821	X	590	-0-	-2231	-0-	7	1	581	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	125	1	2850	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	96	1	2791	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
04	2550	X	2542	-0-	-8	-0-	88	1	2443	2	Y	10	12	1			3
							11	9									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	160	1	4580	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	164	1	4366	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	4805	X	1823	-0-	-2982	-0-	21	1	1800	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	212	1	4811	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	161	1	4689	2	Y	7	5	1	1	8	2
							8	9									
*04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	149	1	4151	2	Y	8	6	1	3	8	1
							9	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	2340	X	2041	-0-	-299	-0-	2027	2	14	9	N	13	8	8			28
12	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2375	2	32	9	N	29	14	8			43
01	2356	X	2339	-0-	-17	-0-	2310	2	29	9	N	26	12	8			57
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2057	2	14	9	N	13	7	8			63
03	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	2269	2	10	9	N	9					72
04	2250	N	2217	-0-	-33	-0-	2184	2	33	9	N	30	20	8			82

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
11	2460	X	2390	-0-	-70	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2137	-0-	-529	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
*04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	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
11	2070	X	1924	-0-	-146	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1957	-0-	-182	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1916	-0-	-161	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1733	-0-	-123	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1743	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
11	3240	X	3076	-0-	-164	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
*04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4121	2	12	9	Y	11	29	1			1
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4296	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3943	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	4118	X	3618	-0-	-500	-0-	3608	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	4402	X	4142	-0-	-260	-0-	4131	2	11	9	Y	10	8	1			4
*04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4219	2	11	9	Y	10	11	1			3

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
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3253	2	85	9	Y	77	86	1			11
12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3007	2	72	9	Y	65	63	1			13
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3250	2	56	9	Y	51	53	1			11
02	3277	X	3057	-0-	-220	-0-	2990	2	67	9	Y	61	62	1			10
03	3441	X	3064	-0-	-377	-0-	2996	2	68	9	Y	62	46	1			26
04	3330	X	3278	-0-	-52	-0-	3203	2	75	9	Y	68	72	1			22

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
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3959	2	12	9	Y	11	10	1			2
12	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3434	2	9	9	Y	8	9	1			1
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4894	2	11	9	Y	10	9	1			2
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3281	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2982	2	8	9	Y	7	6	1			3
*04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3093	2	8	9	Y	7	8	1			2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3553	-0-	-497	-0-	1	1	3464	2	Y	80	57	1			41
							88	9									
12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4414	2	119	9	Y	108	105	1			44
01	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	3888	2	113	9	Y	103	105	1			42
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3224	2	92	9	Y	84	99	1			27
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3500	2	91	9	Y	83	94	1			16
*04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	5	1	3435	2	Y	89	83	1			22
							98	9									

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
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	89	1	3278	2	Y	4	3	8			3
							4	9									
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	134	1	3159	2	Y	25	5	8			23
							28	9									
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	127	1	2960	2	Y	3	3	8			23
							3	9									
02	3248	X	2895	-0-	-353	-0-	123	1	2710	2	Y	56	2	8			77
							62	9									
03	3472	X	2998	-0-	-474	-0-	141	1	2838	2	Y	17	57	1			37
							19	9									
04	3360	X	2694	-0-	-666	-0-	107	1	2552	2	Y	32	39	1	8	8	22
							35	9									

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
11	8640	X	5649	-0-	-2991	-0-	2	1	5582	2	Y	59	48	1			30
							65	9									
12	6510	X	6007	-0-	-503	-0-	5934	2	73	9	Y	66	69	1			27
01	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8347	2	112	9	Y	102	87	1			42
02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7095	2	95	9	Y	86	100	1			28
03	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6734	2	80	9	Y	73	87	1			14
04	8190	X	6918	-0-	-1272	-0-	10	1	6820	2	Y	80	74	1			20
							88	9									

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
11	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	163	1	9523	2	Y	197	142	1			112
							217	9									
12	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	170	1	9774	2	Y	220	258	1			74
							242	9									
01	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	133	1	7041	2	Y	101	134	1			41
							111	9									
02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	115	1	6265	2	Y	133	165	1			9
							146	9									
03	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	123	1	6899	2	Y	127	77	1			59
							140	9									
04	6720	X	6029	-0-	-691	-0-	111	1	5804	2	Y	104	153	1			10
							114	9									

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
11	5490	X	4756	-0-	-734	-0-	2	1	4641	2	Y	103	81	1			52
							113	9									
12	5673	X	3752	-0-	-1921	-0-	3657	2	95	9	Y	86	103	1			35
01	5394	X	3959	-0-	-1435	-0-	3850	2	109	9	Y	99	93	1			41
02	4669	X	3058	-0-	-1611	-0-	2975	2	83	9	Y	75	92	1			24
03	4929	X	4281	-0-	-648	-0-	4176	2	105	9	Y	95	101	1			18
04	4770	X	4710	-0-	-60	-0-	7	1	4578	2	Y	114	104	1			28
							125	9									

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
11	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	114	1	6672	2	Y	214	159	1			121
							235	9									
12	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	117	1	6731	2	Y	236	277	1			80
							260	9									
01	7068	X	6759	-0-	-309	-0-	122	1	6477	2	Y	145	165	1			60
							160	9									
02	6786	X	6322	-0-	-464	-0-	110	1	5993	2	Y	199	244	1			15
							219	9									
03	7254	X	6268	-0-	-986	-0-	106	1	5973	2	Y	172	107	1			80
							189	9									
04	7020	X	5967	-0-	-1053	-0-	108	1	5650	2	Y	190	251	1			19
							209	9									

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
11	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	137	1	7989	2	Y	36	25	1			21
							40	9									
12	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	140	1	8050	2	Y	39	47	1			13
							43	9									
01	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	148	1	7873	2	Y	24	27	1			10
							26	9									
02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	136	1	7402	2	Y	34	41	1			3
							37	9									
03	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	129	1	7280	2	Y	29	18	1			14
							32	9									
*04	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	155	1	8101	2	Y	75	82	1			7
							83	9									

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
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	67	1	3884	2	Y	81	69	1			46
							89	9									
12	4061	X	3475	-0-	-586	-0-	58	1	3333	2	Y	76	96	1			26
							84	9									
01	4061	X	3243	-0-	-818	-0-	59	1	3133	2	Y	46	53	1			19
							51	9									
02	3799	X	2471	-0-	-1328	-0-	44	1	2371	2	Y	51	66	1			4
							56	9									
03	4061	X	2457	-0-	-1604	-0-	42	1	2367	2	Y	44	28	1			20
							48	9									
*04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	79	1	4106	2	Y	100	110	1			10
							110	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. GAS	(I) 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	6217	X	6217	-0-		-0-	-0-	162	1	6042	2	Y	12					133
								13	9									
12	6642	X	6642	-0-		-0-	-0-	174	1	6443	2	Y	23					156
								25	9									
01	6643	X	6643	-0-		-0-	-0-	169	1	6452	2	Y	20					176
								22	9									
02	5655	X	5655	-0-		-0-	-0-	147	1	5464	2	Y	40	151	1			65
								44	9									
03	6041	X	6041	-0-		-0-	-0-	159	1	5715	2	Y	152	173	1			44
								167	9									
*04	5562	X	5562	-0-		-0-	-0-	176	1	5362	2	Y	22					66
								24	9									

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. GAS	(I) 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	2700	X	2251	-0-		-449	-0-	59	1	2191	2	Y	1					37
								1	9									
12	2356	X	1996	-0-		-360	-0-	52	1	1943	2	Y	1					38
								1	9									
01	2108	X	2086	-0-		-22	-0-	53	1	2032	2	Y	1					39
								1	9									
02	2913	X	2913	-0-		-0-	-0-	76	1	2834	2	Y	3	34	1			8
								3	9									
03	2325	X	1924	-0-		-401	-0-	52	1	1864	2	Y	7	13	1			2
								8	9									
*04	2291	X	2291	-0-		-0-	-0-	72	1	2210	2	Y	8					10
								9	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4500	X	4437	-0-		-63	-0-	96	1	4256	2	Y	77	39	1			65
								85	9									
12	4650	X	4197	-0-		-453	-0-	90	1	3988	2	Y	108	126	1			47
								119	9									
01	3968	X	3881	-0-		-87	-0-	88	1	3682	2	Y	101	117	1			31
								111	9									
02	4369	X	4369	-0-		-0-	-0-	101	1	4167	2	Y	92	60	1			63
								101	9									
03	4983	X	4983	-0-		-0-	-0-	113	1	4704	2	Y	151	200	1			14
								166	9									
04	4440	X	4139	-0-		-301	-0-	97	1	3851	2	Y	174	154	1			34
								191	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12420	X	12224	-0-		-196	-0-	267	1	11861	2	Y	87	63	1			73
								96	9									
12	12834	X	11571	-0-		-1263	-0-	253	1	11184	2	Y	122	142	1			53
								134	9									
01	12942	X	12942	-0-		-0-	-0-	297	1	12492	2	Y	139	150	1			42
								153	9									
02	12455	X	12455	-0-		-0-	-0-	292	1	12045	2	Y	107	77	1			72
								118	9									
03	14074	X	14074	-0-		-0-	-0-	326	1	13554	2	Y	176	231	1			17
								194	9									
04	11940	X	11414	-0-		-526	-0-	276	1	10986	2	Y	138	129	1			26
								152	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	13620	X	11236	-0-	-2384	-0-	247	1	10931	2	Y	53	78	1			44
							58	9									
12	13764	X	11670	-0-	-2094	-0-	257	1	11324	2	Y	81	90	1			35
							89	9									
01	13485	X	12113	-0-	-1372	-0-	279	1	11739	2	Y	86	95	1			26
							95	9									
02	11745	X	10137	-0-	-1608	-0-	239	1	9834	2	Y	58	44	1			40
							64	9									
03	12555	X	8519	-0-	-4036	-0-	198	1	8244	2	Y	70	104	1			6
							77	9									
04	11730	X	10405	-0-	-1325	-0-	253	1	10069	2	Y	75	67	1			14
							83	9									

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

11	4410	X	2397	-0-	-2013	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	1934	-0-	-1259	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	1505	-0-	-1482	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2241	-0-	-797	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	393	-0-	-2547	-0-	393	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					11
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					11
01	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	1364	2			Y	-0-					11
02	1682	N	1092	-0-	-590	-0-	1092	2			Y	-0-					11
03	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	1393	2			Y	-0-					11
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					11

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

11	6000	X	5221	-0-	-779	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5298	-0-	-747	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5625	-0-	-420	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	5156	-0-	-499	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
*04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
03	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
*04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2303	-0-	-187	-0-	2303	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
11	6240	X	5429	-0-	-811	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5819	-0-	-443	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5767	-0-	-340	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5382	-0-	-331	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5731	-0-	-190	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5522	-0-	-118	-0-	5522	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

11	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	18848	2			Y	-0-					54
12	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	16523	2			Y	-0-					54
01	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	14884	2			Y	-0-					54
02	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			Y	-0-					54
03	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			Y	-0-					54
04	9060	X	5921	-0-	-3139	-0-	5921	2			Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1064	-0-	-212	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1043	-0-	-290	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	979	-0-	-161	-0-	979	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

11	2460	X	2234	-0-	-226	-0-	2234	2			N	-0-					102
12	2542	X	2379	-0-	-163	-0-	2379	2			N	-0-					102
01	2542	X	2518	-0-	-24	-0-	2441	2	77	9	N	70					172
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					172
03	2387	N	2273	-0-	-114	-0-	2272	2	1	9	N	1	1	8			172
04	2430	N	2259	-0-	-171	-0-	2259	2			N	-0-					172

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

11	2910	X	2581	-0-	-329	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2507	-0-	-219	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2400	-0-	-545	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2768	-0-	-82	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

11	6600	X	6361	-0-	-239	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5992	-0-	-828	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6285	-0-	-411	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5677	-0-	-529	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6073	-0-	-499	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4680	-0-	-1680	-0-	4680	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

11	5970	X	5850	-0-	-120	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6478	-0-	-32	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6810	-0-	-258	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	5504	-0-	-1108	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5576	-0-	-1492	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	2770	-0-	-3830	-0-	2770	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
11	7140	X	6413	-0-	-727	-0-	6	1	6407	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	6651	-0-	-572	-0-	7	1	6644	2	N	-0-			-0-
01	7130	X	3973	-0-	-3157	-0-	4	1	3969	2	N	-0-			-0-
02	6380	X	6255	-0-	-125	-0-	7	1	6248	2	N	-0-			-0-
03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	10	1	6815	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	5979	-0-	-471	-0-	9	1	5970	2	N	-0-			-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	568	1	4387	2	N	-0-			-0-
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	685	1	4634	2	N	-0-			-0-
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	551	1	4251	2	N	-0-			-0-
02	4350	X	4257	-0-	-93	-0-	488	1	3769	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4149	-0-	-501	-0-	8	1	4141	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	3542	-0-	-958	-0-	383	1	3159	2	N	-0-			-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

11	12330	X	8710	-0-	-3620	-0-	8710	2			N	-0-			-0-
12	12741	X	8525	-0-	-4216	-0-	8525	2			N	-0-			-0-
01	12741	X	8243	-0-	-4498	-0-	8243	2			N	-0-			-0-
02	10527	X	8388	-0-	-2139	-0-	8388	2			N	-0-			-0-
03	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	2			N	-0-			-0-
*04	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

11	4560	X	3853	-0-	-707	-0-	4	1	3849	2	N	-0-			3
12	4681	X	3722	-0-	-959	-0-	4	1	3718	2	N	-0-			3
01	4712	X	664	-0-	-4048	-0-	1	1	663	2	N	-0-			3
02	4408	X	2195	-0-	-2213	-0-	2	1	2193	2	N	-0-			3
03	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	13	1	8999	2	N	-0-			3
*04	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	9	1	5873	2	N	-0-			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	8520	X	8448	-0-	-72	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7031	-0-	-1773	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7334	-0-	-1470	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	6609	-0-	-1627	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	5874	-0-	-2930	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	5633	-0-	-2827	-0-	5633	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

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-
04	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

11	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7440	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
01	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	7009	-0-	-183	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6446	-0-	-1242	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	3005	-0-	-4645	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

11	4590	X	4335	-0-	-255	-0-	191	1	4144	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	205	1	4446	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4743	X	4494	-0-	-249	-0-	198	1	4296	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	3906	-0-	-531	-0-	172	1	3733	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4681	X	3984	-0-	-697	-0-	175	1	3809	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4084	-0-	-416	-0-	180	1	3904	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

11	4980	X	3150	-0-	-1830	-0-	3	1	3147	2	N	-0-					5
12	5146	X	2919	-0-	-2227	-0-	3	1	2916	2	N	-0-					5
01	4557	X	2982	-0-	-1575	-0-	3	1	2979	2	N	-0-					5
02	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	8	1	7501	2	N	-0-					5
03	23448	X	23448	-0-	-0-	-0-	35	1	23413	2	N	-0-					5
*04	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-	26	1	16762	2	N	-0-					5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

11	5220	X	4432	-0-	-788	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	4409	-0-	-985	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4299	-0-	-785	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
02	4640	X	3537	-0-	-1103	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	3465	-0-	-1309	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3584	-0-	-856	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7	1	7441	2	N	-0-			-0-
12	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	8	1	7717	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	4	1	3964	2	N	-0-			-0-
02	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	8	1	7831	2	N	-0-			-0-
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	11	1	7586	2	N	-0-			-0-
*04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	11	1	7102	2	N	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
12	2325	X	2303	-0-	-22	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
01	2325	X	1454	-0-	-871	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
02	2900	N	3039	-0-	139	139	3039	2			N	-0-			-0-
03	2732	N	2593	-0-	-139	-0-	2593	2			N	-0-			-0-
*04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	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
11	199599	X	199599	-0-	-0-	-0-	395	1	199204	2	N	-0-			-0-
12	192503	X	192503	-0-	-0-	-0-	380	1	192123	2	N	-0-			-0-
01	178879	X	178879	-0-	-0-	-0-	353	1	178526	2	N	-0-			-0-
02	161667	X	161667	-0-	-0-	-0-	321	1	161346	2	N	-0-			-0-
03	165005	X	165005	-0-	-0-	-0-	326	1	164679	2	N	-0-			-0-
*04	158518	X	158518	-0-	-0-	-0-	305	1	158213	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
11	5520	X	4467	-0-	-1053	-0-	9	1	4458	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	4625	-0-	-1358	-0-	9	1	4616	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	4223	-0-	-1760	-0-	8	1	4215	2	N	-0-			-0-
02	5597	X	4271	-0-	-1326	-0-	8	1	4263	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	4191	-0-	-428	-0-	8	1	4183	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	4324	-0-	-146	-0-	8	1	4316	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
11	5820	X	1501	-0-	-4319	-0-	3	1	1498	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	5666	-0-	-348	-0-	11	1	5655	2	N	-0-			-0-
01	5177	X	3455	-0-	-1722	-0-	7	1	3448	2	N	-0-			-0-
02	4843	X	4629	-0-	-214	-0-	9	1	4620	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	4398	-0-	-1275	-0-	9	1	4389	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	2029	-0-	-3461	-0-	4	1	2025	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	10210	-0-	-1430	-0-	10209	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	12028	X	10950	-0-	-1078	-0-	10950	2			N	-0-			-0-
01	12028	X	11056	-0-	-972	-0-	11056	2			N	-0-			-0-
02	10788	X	10079	-0-	-709	-0-	10079	2			N	-0-			-0-
03	11129	X	10596	-0-	-533	-0-	10596	2			N	-0-			-0-
04	10710	X	5374	-0-	-5336	-0-	5374	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
11	3150	X	2768	-0-	-382	-0-	5	1	2763	2	N	-0-			-0-
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	6	1	2965	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	2479	-0-	-404	-0-	5	1	2474	2	N	-0-			-0-
02	2668	X	2656	-0-	-12	-0-	5	1	2651	2	N	-0-			-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	7	1	3480	2	N	-0-			-0-
*04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	6	1	3148	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	28759	X	28759	-0-	-0-	-0-	29	1	28730	2	N	-0-			-0-
12	27783	X	27783	-0-	-0-	-0-	28	1	27755	2	N	-0-			-0-
01	27156	X	27156	-0-	-0-	-0-	26	1	27130	2	N	-0-			-0-
02	24796	X	24796	-0-	-0-	-0-	25	1	24771	2	N	-0-			-0-
03	25964	X	25964	-0-	-0-	-0-	26	1	25938	2	N	-0-			-0-
*04	24764	X	24764	-0-	-0-	-0-	24	1	24740	2	N	-0-			-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

11	4500	X	3901	-0-	-599	-0-	3901	2			Y	-0-			-0-
12	4526	X	4002	-0-	-524	-0-	4002	2			Y	-0-			-0-
01	4526	X	3974	-0-	-552	-0-	3974	2			Y	-0-			-0-
02	3857	X	3569	-0-	-288	-0-	3569	2			Y	-0-			-0-
03	4061	X	3575	-0-	-486	-0-	3575	2			Y	-0-			-0-
*04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			Y	-0-			-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

11	4050	X	3483	-0-	-567	-0-	3	1	3480	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	4	1	3817	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	728	-0-	-3240	-0-	1	1	727	2	N	-0-			-0-
02	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	10	1	9618	2	N	-0-			-0-
03	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	22	1	15102	2	N	-0-			-0-
*04	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	14	1	8941	2	N	-0-			-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

11	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-			-0-
12	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-			-0-
01	9455	X	9169	-0-	-286	-0-	9169	2			N	-0-			-0-
02	8845	X	8600	-0-	-245	-0-	8600	2			N	-0-			-0-
03	9455	X	8694	-0-	-761	-0-	8694	2			N	-0-			-0-
04	8910	X	7901	-0-	-1009	-0-	7901	2			N	-0-			-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

11	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	309	1	6585	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	5452	-0-	-376	-0-	243	1	5209	2	N	-0-			-0-
01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	317	1	6816	2	N	-0-			-0-
02	6090	X	5178	-0-	-912	-0-	230	1	4948	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	2655	-0-	-3855	-0-	119	1	2536	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	4355	-0-	-1945	-0-	195	1	4160	2	N	-0-			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

11	29213	X	29213	-0-	-0-	-0-	29213	2			N	-0-			-0-
12	27548	X	27548	-0-	-0-	-0-	27548	2			N	-0-			-0-
01	26417	X	26417	-0-	-0-	-0-	26417	2			N	-0-			-0-
02	25370	X	25370	-0-	-0-	-0-	25370	2			N	-0-			-0-
03	23453	X	23453	-0-	-0-	-0-	23453	2			N	-0-			-0-
*04	19720	X	19720	-0-	-0-	-0-	19720	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	7	1	3279	2	N	-0-			-0-
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	6	1	3237	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	3312	-0-	-377	-0-	7	1	3305	2	N	-0-			-0-
02	3451	X	3289	-0-	-162	-0-	7	1	3282	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3002	-0-	-687	-0-	6	1	2996	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	2868	-0-	-432	-0-	6	1	2862	2	N	-0-			-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	9	1	4479	2	N	-0-			-0-
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	10	1	5071	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	2972	-0-	-1275	-0-	6	1	2966	2	N	-0-			-0-
02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	10	1	5278	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	3991	-0-	-1093	-0-	8	1	3983	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4268	-0-	-652	-0-	8	1	4260	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

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

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

11	6990	X	6379	-0-	-611	-0-	6379	2			N	-0-			-0-
12	6386	X	5474	-0-	-912	-0-	5474	2			N	-0-			-0-
01	6169	X	5590	-0-	-579	-0-	5590	2			N	-0-			-0-
02	6177	X	5009	-0-	-1168	-0-	5009	2			N	-0-			-0-
03	6603	X	5937	-0-	-666	-0-	5937	2			N	-0-			-0-
04	6390	X	5273	-0-	-1117	-0-	5273	2			N	-0-			-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

11	29713	X	29713	-0-	-0-	-0-	29713	2			N	-0-			-0-
12	28637	X	28637	-0-	-0-	-0-	28637	2			N	-0-			-0-
01	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	24178	2			N	-0-			-0-
02	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	19905	2			N	-0-			-0-
03	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	19063	2			N	-0-			-0-
*04	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	16385	2			N	-0-			-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

11	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7	1	7119	2	N	-0-			-0-
12	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	6	1	5837	2	N	-0-			-0-
01	9300	X	6808	-0-	-2492	-0-	7	1	6801	2	N	-0-			-0-
02	8700	X	7330	-0-	-1370	-0-	7	1	7323	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	7372	-0-	-1928	-0-	7	1	7365	2	N	-0-			-0-
04	7140	X	5763	-0-	-1377	-0-	6	1	5757	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

11	8400	X	7849	-0-	-551	-0-	8	1	7841	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	8074	-0-	-606	-0-	8	1	8066	2	N	-0-			-0-
01	8463	X	7983	-0-	-480	-0-	8	1	7975	2	N	-0-			-0-
02	7917	X	7744	-0-	-173	-0-	8	1	7736	2	N	-0-			-0-
03	8401	X	8031	-0-	-370	-0-	12	1	8019	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	7381	-0-	-479	-0-	11	1	7370	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	152622	X	152622	-0-	-0-	-0-	150	1	152472	2	N	-0-			-0-
12	156081	X	156081	-0-	-0-	-0-	154	1	155927	2	N	-0-			-0-
01	142888	X	142888	-0-	-0-	-0-	141	1	142747	2	N	-0-			-0-
02	117633	X	117633	-0-	-0-	-0-	116	1	117517	2	N	-0-			-0-
03	125064	X	125064	-0-	-0-	-0-	123	1	124941	2	N	-0-			-0-
*04	107709	X	107709	-0-	-0-	-0-	106	1	107603	2	N	-0-			-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

11	3390	X	2368	-0-	-1022	-0-	5	1	2363	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	2921	-0-	-582	-0-	6	1	2915	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	3067	-0-	-250	-0-	6	1	3061	2	N	-0-			-0-
02	3103	X	1742	-0-	-1361	-0-	3	1	1739	2	N	-0-			-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	7	1	3506	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2834	-0-	-136	-0-	5	1	2829	2	N	-0-			-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

11	4200	X	3415	-0-	-785	-0-	7	1	3408	2	N	-0-			-0-
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	7	1	3722	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	2729	-0-	-1580	-0-	5	1	2724	2	N	-0-			-0-
02	4031	X	3450	-0-	-581	-0-	7	1	3443	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	3165	-0-	-1144	-0-	6	1	3159	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	2707	-0-	-893	-0-	5	1	2702	2	N	-0-			-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

11	5400	X	4263	-0-	-1137	-0-	8	1	4255	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5526	-0-	-364	-0-	11	1	5515	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	3299	-0-	-2591	-0-	7	1	3292	2	N	-0-			-0-
02	5510	X	5453	-0-	-57	-0-	11	1	5442	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5169	-0-	-349	-0-	10	1	5159	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	4638	-0-	-702	-0-	9	1	4629	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

11	9510	X	8353	-0-	-1157	-0-	8353	2			N	-0-			-0-
12	9734	X	8107	-0-	-1627	-0-	8107	2			N	-0-			-0-
01	9424	X	7656	-0-	-1768	-0-	7656	2			N	-0-			-0-
02	8671	X	6787	-0-	-1884	-0-	6787	2			N	-0-			-0-
03	9021	X	6873	-0-	-2148	-0-	6873	2			N	-0-			-0-
04	8340	X	6575	-0-	-1765	-0-	6575	2			N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

11	3660	X	2772	-0-	-888	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
12	3782	X	2487	-0-	-1295	-0-	2487	2			N	-0-			-0-
01	3782	X	2251	-0-	-1531	-0-	2251	2			N	-0-			-0-
02	2668	X	1283	-0-	-1385	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
03	2852	X	1219	-0-	-1633	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
04	2760	X	1162	-0-	-1598	-0-	1162	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-			-0-
12	3038	X	2165	-0-	-873	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
01	3038	X	2094	-0-	-944	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
02	2842	X	2547	-0-	-295	-0-	2547	2			N	-0-			-0-
03	3038	X	1014	-0-	-2024	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
04	2940	X	430	-0-	-2510	-0-	430	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	52243	X	52243	-0-	-0-	-0-	52243	2			N	-0-			-0-
12	48344	X	48344	-0-	-0-	-0-	48344	2			N	-0-			-0-
01	40735	X	40735	-0-	-0-	-0-	40735	2			N	-0-			-0-
02	35566	X	35566	-0-	-0-	-0-	35566	2			N	-0-			-0-
03	33778	X	33778	-0-	-0-	-0-	33778	2			N	-0-			-0-
*04	28410	X	28410	-0-	-0-	-0-	28410	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

11	10770	X	10115	-0-	-655	-0-	10115	2			N	-0-			-0-
12	10912	X	10162	-0-	-750	-0-	10162	2			N	-0-			-0-
01	10726	X	10043	-0-	-683	-0-	10043	2			N	-0-			-0-
02	9918	X	9303	-0-	-615	-0-	9303	2			N	-0-			-0-
03	10447	X	9784	-0-	-663	-0-	9784	2			N	-0-			-0-
04	10110	X	9488	-0-	-622	-0-	9488	2			N	-0-			-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

11	42690	X	42690	-0-	-0-	-0-	42690	2			N	-0-			-0-
12	38481	X	38481	-0-	-0-	-0-	38481	2			N	-0-			-0-
01	34211	X	34211	-0-	-0-	-0-	34211	2			N	-0-			-0-
02	30244	X	30244	-0-	-0-	-0-	30244	2			N	-0-			-0-
03	28171	X	28171	-0-	-0-	-0-	28171	2			N	-0-			-0-
*04	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	25585	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

11	13740	X	13707	-0-	-33	-0-	13	1	13694	2	N	-0-			-0-
12	14601	X	13181	-0-	-1420	-0-	12	1	13169	2	N	-0-			-0-
01	14601	X	14113	-0-	-488	-0-	14	1	14099	2	N	-0-			-0-
02	13659	X	13330	-0-	-329	-0-	12	1	13318	2	N	-0-			-0-
03	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	12	1	14245	2	N	-0-			-0-
04	13710	X	11744	-0-	-1966	-0-	11	1	11733	2	N	-0-			-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5	1	5050	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	4061	-0-	-1023	-0-	4	1	4057	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	3371	-0-	-1713	-0-	3	1	3368	2	N	-0-			-0-
02	4756	X	2781	-0-	-1975	-0-	3	1	2778	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	2764	-0-	-2320	-0-	3	1	2761	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	2570	-0-	-2350	-0-	3	1	2567	2	N	-0-			-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

11	3510	X	2193	-0-	-1317	-0-	4	1	2189	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	3817	-0-	-244	-0-	8	1	3809	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	2736	-0-	-1325	-0-	5	1	2731	2	N	-0-			-0-
02	3799	X	2839	-0-	-960	-0-	6	1	2833	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	2716	-0-	-1097	-0-	5	1	2711	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	2030	-0-	-1660	-0-	4	1	2026	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

11	479355	X	479355	-0-	-0-	-0-	472	1	478883	2	N	-0-			-0-
12	488587	X	488587	-0-	-0-	-0-	482	1	488105	2	N	-0-			-0-
01	427612	X	427612	-0-	-0-	-0-	421	1	427191	2	N	-0-			-0-
02	361523	X	361523	-0-	-0-	-0-	358	1	361165	2	N	-0-			-0-
03	373274	X	373274	-0-	-0-	-0-	369	1	372905	2	N	-0-			-0-
*04	347775	X	347775	-0-	-0-	-0-	343	1	347432	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6296	-0-	-544	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6436	-0-	-632	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
01	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5770	-0-	-320	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5995	-0-	-515	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4999	-0-	-1511	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	1738	-0-	-5072	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	178	-0-	-6859	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	232	-0-	-6805	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	208	-0-	-3736	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
*04	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	2741	-0-	-2329	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3842	-0-	-1397	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3466	-0-	-1773	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	2990	-0-	-1012	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3148	-0-	-1130	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3167	-0-	-553	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	298	1	6569	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	1	-0-	-6695	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	339	1	7466	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	304	1	6668	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	2	-0-	-7097	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	369	1	8128	2	N	-0-					-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	7	1	3541	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3078	-0-	-394	-0-	6	1	3072	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	6	1	3155	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	2650	-0-	-772	-0-	5	1	2645	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2397	-0-	-1261	-0-	5	1	2392	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2471	-0-	-1069	-0-	5	1	2466	2	N	-0-					-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3314	-0-	-76	-0-	7	1	3307	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	8	1	3952	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3536	-0-	-866	-0-	7	1	3529	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	3328	-0-	-790	-0-	7	1	3321	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4028	-0-	-374	-0-	8	1	4020	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3481	-0-	-359	-0-	7	1	3474	2	N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	464260	X	464260	-0-	-0-	-0-	915	1	463345	2	N	-0-					-0-
12	434807	X	434807	-0-	-0-	-0-	857	1	433950	2	N	-0-					-0-
01	414564	X	414564	-0-	-0-	-0-	816	1	413748	2	N	-0-					-0-
02	366229	X	366229	-0-	-0-	-0-	724	1	365505	2	N	-0-					-0-
03	354187	X	354187	-0-	-0-	-0-	699	1	353488	2	N	-0-					-0-
*04	318426	X	318426	-0-	-0-	-0-	627	1	317799	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8776	-0-	-14	-0-	9	1	8767	2	N	-0-			-0-
12	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	9	1	8969	2	N	-0-			-0-
01	9145	X	8184	-0-	-961	-0-	8	1	8176	2	N	-0-			-0-
02	8555	X	7276	-0-	-1279	-0-	7	1	7269	2	N	-0-			-0-
03	9145	X	5406	-0-	-3739	-0-	5	1	5401	2	N	-0-			-0-
04	8790	X	7912	-0-	-878	-0-	8	1	7904	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	27537	X	27537	-0-	-0-	-0-	54	1	27483	2	N	-0-			-0-
12	27143	X	27143	-0-	-0-	-0-	54	1	27089	2	N	-0-			-0-
01	26149	X	26149	-0-	-0-	-0-	52	1	26097	2	N	-0-			-0-
02	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	47	1	23643	2	N	-0-			-0-
03	24553	X	24553	-0-	-0-	-0-	49	1	24504	2	N	-0-			-0-
*04	23175	X	23175	-0-	-0-	-0-	44	1	23131	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	1703	-0-	-1717	-0-	3	1	1700	2	N	-0-			-0-
12	2511	X	1841	-0-	-670	-0-	4	1	1837	2	N	-0-			-0-
01	2511	X	2027	-0-	-484	-0-	4	1	2023	2	N	-0-			-0-
02	2349	X	2060	-0-	-289	-0-	4	1	2056	2	N	-0-			-0-
03	2108	X	2044	-0-	-64	-0-	4	1	2040	2	N	-0-			-0-
*04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	4	1	2109	2	N	-0-			-0-

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
11	4590	X	2002	-0-	-2588	-0-	4	1	1998	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	1922	-0-	-1736	-0-	4	1	1918	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	1586	-0-	-1731	-0-	3	1	1583	2	N	-0-			-0-
02	2523	X	2108	-0-	-415	-0-	4	1	2104	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	1482	-0-	-905	-0-	3	1	1479	2	N	-0-			-0-
04	2010	X	1206	-0-	-804	-0-	2	1	1204	2	N	-0-			-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16410	X	7663	-0-	-8747	-0-	7663	2			N	-0-			-0-
12	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	17156	2			N	-0-			-0-
01	60783	X	60783	-0-	-0-	-0-	60783	2			N	-0-			-0-
02	48200	X	48200	-0-	-0-	-0-	48200	2			N	-0-			-0-
03	51595	X	51595	-0-	-0-	-0-	51595	2			N	-0-			-0-
*04	52396	X	52396	-0-	-0-	-0-	52396	2			N	-0-			-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5775	-0-	-345	-0-	11	1	5764	2	N	-0-			-0-
12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	12	1	6117	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	5751	-0-	-449	-0-	11	1	5740	2	N	-0-			-0-
02	5800	X	5597	-0-	-203	-0-	11	1	5586	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	5961	-0-	-239	-0-	12	1	5949	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	5721	-0-	-219	-0-	11	1	5710	2	N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	13197	-0-	-2793	-0-	13	1	13184	2	N	-0-			-0-
12	16523	X	12611	-0-	-3912	-0-	12	1	12599	2	N	-0-			-0-
01	15965	X	14783	-0-	-1182	-0-	15	1	14768	2	N	-0-			-0-
02	14935	X	12493	-0-	-2442	-0-	12	1	12481	2	N	-0-			-0-
03	13640	X	12770	-0-	-870	-0-	12	1	12758	2	N	-0-			-0-
04	14310	X	8697	-0-	-5613	-0-	9	1	8688	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18330	X	18098	-0-	-232	-0-	18098	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	17249	-0-	-1692	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	13836	-0-	-5105	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
02	17719	X	11250	-0-	-6469	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	14669	-0-	-4272	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	14503	-0-	-3587	-0-	14503	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

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-
04	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

11	10650	X	9642	-0-	-1008	-0-	19	1	9623	2	N	-0-					-0-
12	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	24	1	12040	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	8643	-0-	-1680	-0-	18	1	8625	2	N	-0-					-0-
02	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	21	1	10754	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	9125	-0-	-2934	-0-	18	1	9107	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	10318	-0-	-1352	-0-	20	1	10298	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	16	1	15846	2	N	-0-					-0-
12	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	16	1	16521	2	N	-0-					-0-
01	16337	X	15187	-0-	-1150	-0-	14	1	15173	2	N	-0-					-0-
02	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15	1	15848	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	16028	-0-	-495	-0-	14	1	16014	2	N	-0-					-0-
04	15990	X	13940	-0-	-2050	-0-	14	1	13926	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

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-
04	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

11	8040	X	5598	-0-	-2442	-0-	6	1	5592	2	N	-0-					-0-
12	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8	1	8442	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	6502	-0-	-1465	-0-	6	1	6496	2	N	-0-					-0-
02	7221	X	6230	-0-	-991	-0-	6	1	6224	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	6917	-0-	-1546	-0-	7	1	6910	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	5363	-0-	-2827	-0-	5	1	5358	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	11	1	5521	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5701	-0-	-34	-0-	11	1	5690	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5156	-0-	-579	-0-	10	1	5146	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	4988	-0-	-377	-0-	10	1	4978	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5232	-0-	-472	-0-	10	1	5222	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4690	-0-	-830	-0-	9	1	4681	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	15004	X	14794	-0-	-210	-0-	14794	2			N	-0-			-0-
01	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	17216	2			N	-0-			-0-
02	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	15084	2			N	-0-			-0-
03	14787	X	8367	-0-	-6420	-0-	8367	2			N	-0-			-0-
04	14520	X	5006	-0-	-9514	-0-	5006	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
11	5850	X	5021	-0-	-829	-0-	5	1	5016	2	N	-0-			-0-
12	5952	X	5107	-0-	-845	-0-	5	1	5102	2	N	-0-			-0-
01	5766	X	4650	-0-	-1116	-0-	5	1	4645	2	N	-0-			-0-
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	6	1	5759	2	N	-0-			-0-
03	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	23	1	15650	2	N	-0-			-0-
*04	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	17	1	11145	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-			-0-
12	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
01	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
02	2436	N	589	-0-	-1847	-0-	589	2			N	-0-			-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8969	-0-	-31	-0-	8969	2			N	-0-			-0-
12	9269	X	8419	-0-	-850	-0-	8419	2			N	-0-			-0-
01	9269	X	8813	-0-	-456	-0-	8813	2			N	-0-			-0-
02	8671	X	7859	-0-	-812	-0-	7859	2			N	-0-			-0-
03	9269	X	8230	-0-	-1039	-0-	8230	2			N	-0-			-0-
04	8970	X	7680	-0-	-1290	-0-	7680	2			N	-0-			-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	2716	-0-	-1754	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
12	4619	X	2841	-0-	-1778	-0-	2841	2			N	-0-			-0-
01	4619	X	3059	-0-	-1560	-0-	3059	2			N	-0-			-0-
02	3306	X	2612	-0-	-694	-0-	2612	2			N	-0-			-0-
03	3410	X	2681	-0-	-729	-0-	2681	2			N	-0-			-0-
04	2970	X	2392	-0-	-578	-0-	2392	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

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

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	7453	-0-	-4247	-0-	7453	2			N	-0-			-0-
12	12090	X	10883	-0-	-1207	-0-	10883	2			N	-0-			-0-
01	12090	X	4560	-0-	-7530	-0-	4560	2			N	-0-			-0-
02	11310	X	7692	-0-	-3618	-0-	7692	2			N	-0-			-0-
03	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	15182	2			N	-0-			-0-
*04	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12224	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

11	6120	X	5588	-0-	-532	-0-	6	1	5582	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	3871	-0-	-2329	-0-	4	1	3867	2	N	-0-					-0-
01	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6	1	6568	2	N	-0-					-0-
02	5800	X	4972	-0-	-828	-0-	5	1	4967	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	6	1	5977	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	4927	-0-	-1433	-0-	5	1	4922	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

11	4890	X	4423	-0-	-467	-0-	9	1	4414	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4631	-0-	-81	-0-	9	1	4622	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4307	-0-	-498	-0-	8	1	4299	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	4224	-0-	-271	-0-	8	1	4216	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4633	-0-	-172	-0-	9	1	4624	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3988	-0-	-482	-0-	8	1	3980	2	N	-0-					-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

11	4950	X	4259	-0-	-691	-0-	4	1	4255	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4249	-0-	-866	-0-	4	1	4245	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	3919	-0-	-1041	-0-	4	1	3915	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	3272	-0-	-1368	-0-	3	1	3269	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3406	-0-	-1554	-0-	3	1	3403	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3811	-0-	-449	-0-	4	1	3807	2	N	-0-					-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	15	1	7806	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6579	-0-	-117	-0-	13	1	6566	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	5909	-0-	-1314	-0-	12	1	5897	2	N	-0-					-0-
02	7569	X	5974	-0-	-1595	-0-	12	1	5962	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6717	-0-	-1374	-0-	13	1	6704	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	6714	-0-	-1116	-0-	13	1	6701	2	N	-0-					-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

11	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	15	1	7400	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	7932	-0-	-438	-0-	16	1	7916	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	5591	-0-	-2872	-0-	11	1	5580	2	N	-0-					-0-
02	7917	X	7112	-0-	-805	-0-	14	1	7098	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	6389	-0-	-2074	-0-	13	1	6376	2	N	-0-					-0-
*04	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	15	1	7713	2	N	-0-					-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

11	4500	X	4225	-0-	-275	-0-	8	1	4217	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	8	1	4222	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3188	-0-	-1369	-0-	6	1	3182	2	N	-0-					-0-
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	9	1	4492	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3772	-0-	-754	-0-	7	1	3765	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3598	-0-	-632	-0-	7	1	3591	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	2	N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	2	N	-0-					-0-
01	682	N	523	-0-	-159	-0-	23	1	500	2	N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	2	N	-0-					-0-
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	23	1	516	2	N	-0-					-0-
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

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

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

11	5040	X	4968	-0-	-72	-0-	10	1	4958	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4986	-0-	-501	-0-	10	1	4976	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	4496	-0-	-991	-0-	9	1	4487	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4381	-0-	-752	-0-	9	1	4372	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4408	-0-	-924	-0-	9	1	4399	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4709	-0-	-271	-0-	9	1	4700	2	N	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

11	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
12	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5133	-0-	-1408	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	3882	-0-	-3310	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6476	-0-	-1212	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5514	-0-	-1926	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

11	13	X	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	11	X	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	11	X	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

11	63653	X	63653	-0-	-0-	-0-	63653	2			N	-0-					-0-
12	54577	X	54577	-0-	-0-	-0-	54577	2			N	-0-					-0-
01	47441	X	47441	-0-	-0-	-0-	47441	2			N	-0-					-0-
02	36458	X	36458	-0-	-0-	-0-	36458	2			N	-0-					-0-
03	34632	X	34632	-0-	-0-	-0-	34632	2			N	-0-					-0-
*04	29782	X	29782	-0-	-0-	-0-	29782	2			N	-0-					-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

11	9780	X	6058	-0-	-3722	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	5927	-0-	-4179	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8785	-0-	-1321	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	6835	-0-	-1430	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6680	-0-	-791	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	6936	-0-	-1554	-0-	6936	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	7938	-0-	-1392	-0-	8	1	7930	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	6968	-0-	-2611	-0-	7	1	6961	2	N	-0-			-0-
01	9238	X	8072	-0-	-1166	-0-	8	1	8064	2	N	-0-			-0-
02	8642	X	6429	-0-	-2213	-0-	7	1	6422	2	N	-0-			-0-
03	9238	X	6609	-0-	-2629	-0-	7	1	6602	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	7629	-0-	-321	-0-	8	1	7621	2	N	-0-			-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	290861	X	290861	-0-	-0-	-0-	290861	2			N	-0-			-0-
12	275730	X	275730	-0-	-0-	-0-	275730	2			N	-0-			-0-
01	257322	X	257322	-0-	-0-	-0-	257322	2			N	-0-			-0-
02	231490	X	231490	-0-	-0-	-0-	231490	2			N	-0-			-0-
03	227444	X	227444	-0-	-0-	-0-	227444	2			N	-0-			-0-
*04	208141	X	208141	-0-	-0-	-0-	208141	2			N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7034	-0-	-1156	-0-	7	1	7027	2	N	-0-			-0-
12	8308	X	7035	-0-	-1273	-0-	7	1	7028	2	N	-0-			-0-
01	10323	X	6673	-0-	-3650	-0-	7	1	6666	2	N	-0-			-0-
02	9657	X	5901	-0-	-3756	-0-	6	1	5895	2	N	-0-			-0-
03	10323	X	6531	-0-	-3792	-0-	10	1	6521	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	6086	-0-	-934	-0-	9	1	6077	2	N	-0-			-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4911	-0-	-519	-0-	5	1	4906	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	4991	-0-	-527	-0-	5	1	4986	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	4981	-0-	-382	-0-	5	1	4976	2	N	-0-			-0-
02	5017	X	4760	-0-	-257	-0-	5	1	4755	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4840	-0-	-368	-0-	7	1	4833	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4685	-0-	-235	-0-	7	1	4678	2	N	-0-			-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-			-0-
12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-			-0-
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-			-0-
02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-			-0-
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-			-0-
*04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	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
11	6060	X	5198	-0-	-862	-0-	10	1	5188	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5529	-0-	-361	-0-	11	1	5518	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	5779	-0-	-576	-0-	11	1	5768	2	N	-0-			-0-
02	5945	X	5372	-0-	-573	-0-	11	1	5361	2	N	-0-			-0-
03	6355	X	5514	-0-	-841	-0-	11	1	5503	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	11	1	5334	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
11	319683	X	319683	-0-	-0-	-0-	319683	2			N	-0-			-0-
12	317113	X	317113	-0-	-0-	-0-	317113	2			N	-0-			-0-
01	299476	X	299476	-0-	-0-	-0-	299476	2			N	-0-			-0-
02	267487	X	267487	-0-	-0-	-0-	267487	2			N	-0-			-0-
03	275706	X	275706	-0-	-0-	-0-	275706	2			N	-0-			-0-
*04	226047	X	226047	-0-	-0-	-0-	226047	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	319	-0-	-13383	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	9627	-0-	-4075	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
02	12818	X	9398	-0-	-3420	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8525	-0-	-1271	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
*04	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

11	12660	X	8462	-0-	-4198	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9526	-0-	-1045	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9006	-0-	-1162	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	8287	-0-	-1196	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8240	-0-	-1432	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8211	-0-	-999	-0-	8211	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

11	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	16	1	8101	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	6753	-0-	-935	-0-	13	1	6740	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	5975	-0-	-2612	-0-	12	1	5963	2	N	-0-					-0-
02	8033	X	6069	-0-	-1964	-0-	12	1	6057	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	6314	-0-	-2273	-0-	12	1	6302	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7059	-0-	-1071	-0-	14	1	7045	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

11	5610	X	4671	-0-	-939	-0-	9	1	4662	2	N	-0-					-0-
12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	10	1	5194	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4937	-0-	-209	-0-	10	1	4927	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	4087	-0-	-727	-0-	8	1	4079	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3981	-0-	-1227	-0-	8	1	3973	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	3738	-0-	-1302	-0-	7	1	3731	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

11	9570	X	7414	-0-	-2156	-0-	15	1	7399	2	N	-0-					-0-
12	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	18	1	9254	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	8843	-0-	-550	-0-	17	1	8826	2	N	-0-					-0-
02	8787	X	7602	-0-	-1185	-0-	15	1	7587	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	7365	-0-	-2028	-0-	15	1	7350	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8005	-0-	-965	-0-	16	1	7989	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

11	3450	X	2493	-0-	-957	-0-	5	1	2488	2	N	-0-					-0-
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	8	1	3798	2	N	-0-					-0-
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	6	1	3121	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2704	-0-	-167	-0-	5	1	2699	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3063	-0-	-750	-0-	6	1	3057	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3528	-0-	-162	-0-	7	1	3521	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

11	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	17	1	8642	2	N	-0-					-0-
12	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	17	1	8831	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	8349	-0-	-1075	-0-	16	1	8333	2	N	-0-					-0-
02	8816	X	7267	-0-	-1549	-0-	14	1	7253	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8339	-0-	-1085	-0-	16	1	8323	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8090	-0-	-580	-0-	16	1	8074	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	4920	X	4398	-0-	-522	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4677	-0-	-407	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
*04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

11	72540	X	55326	-0-	-17214	-0-	55326	2			N	-0-					-0-
12	74958	X	49005	-0-	-25953	-0-	49005	2			N	-0-					-0-
01	74958	X	47904	-0-	-27054	-0-	47904	2			N	-0-					-0-
02	66178	X	41180	-0-	-24998	-0-	41180	2			N	-0-					-0-
03	63116	X	40859	-0-	-22257	-0-	40859	2			N	-0-					-0-
04	55320	X	34743	-0-	-20577	-0-	34743	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

11	38640	X	24000	-0-	-14640	-0-	24000	2			N	-0-					-0-
12	37820	X	26238	-0-	-11582	-0-	26238	2			N	-0-					-0-
01	34007	X	21530	-0-	-12477	-0-	21530	2			N	-0-					-0-
02	28913	X	19072	-0-	-9841	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	17812	-0-	-11173	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
04	25380	X	17556	-0-	-7824	-0-	17556	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1022	-0-	-931	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	449	-0-	-698	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	3093	-0-	-1460	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	949	-0-	-3918	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	924	-0-	-3786	-0-	924	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

11	10590	X	9964	-0-	-626	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10279	-0-	-664	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
01	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	9592	-0-	-181	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9830	-0-	-586	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	8788	-0-	-1742	-0-	8788	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

11	7560	X	2963	-0-	-4597	-0-	6	1	2957	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	2801	-0-	-3554	-0-	6	1	2795	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	2702	-0-	-2103	-0-	5	1	2697	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	2780	-0-	-1106	-0-	5	1	2775	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	2783	-0-	-1030	-0-	5	1	2778	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2399	-0-	-571	-0-	5	1	2394	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34533	X	34533	-0-	-0-	-0-	34533	2			N	-0-					-0-
12	54978	X	54978	-0-	-0-	-0-	54978	2			N	-0-					-0-
01	38413	X	38413	-0-	-0-	-0-	38413	2			N	-0-					-0-
02	42850	X	42850	-0-	-0-	-0-	42850	2			N	-0-					-0-
03	35505	X	35505	-0-	-0-	-0-	35505	2			N	-0-					-0-
*04	33861	X	33861	-0-	-0-	-0-	33861	2			N	-0-					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	6244	-0-	-4166	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	2817	-0-	-7940	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	2755	-0-	-8002	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	2222	-0-	-7841	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	2482	-0-	-8275	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	1583	-0-	-4657	-0-	1583	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
11	14760	X	9476	-0-	-5284	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	9386	-0-	-5866	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
01	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	9736	-0-	-1545	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10465	-0-	-1594	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	9323	-0-	-2377	-0-	9323	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
11	80023	X	80023	-0-	-0-	-0-	80023	2			N	-0-					-0-
12	70543	X	70543	-0-	-0-	-0-	70543	2			N	-0-					-0-
01	65895	X	65895	-0-	-0-	-0-	65895	2			N	-0-					-0-
02	58043	X	58043	-0-	-0-	-0-	58043	2			N	-0-					-0-
03	99258	X	99258	-0-	-0-	-0-	99258	2			N	-0-					-0-
*04	46698	X	46698	-0-	-0-	-0-	46698	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
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-
04	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
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-
04	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
11	15930	X	11379	-0-	-4551	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	11199	-0-	-5262	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	11508	-0-	-4953	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
02	12818	X	9837	-0-	-2981	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	9807	-0-	-1942	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10898	-0-	-472	-0-	10898	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

11	10860	X	10185	-0-	-675	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10058	-0-	-1040	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9818	-0-	-1280	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	8694	-0-	-1659	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9735	-0-	-1332	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9354	-0-	-846	-0-	9354	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

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-
04	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

11	10740	X	9545	-0-	-1195	-0-	10	1	9535	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	9778	-0-	-1320	-0-	10	1	9768	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	9614	-0-	-1050	-0-	10	1	9604	2	N	-0-					-0-
02	9976	X	9388	-0-	-588	-0-	10	1	9378	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	4682	-0-	-5703	-0-	7	1	4675	2	N	-0-					-0-
*04	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	16	1	10019	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

11	13380	X	11561	-0-	-1819	-0-	11561	2			Y	-0-					54
12	13826	X	13135	-0-	-691	-0-	13135	2			Y	-0-					54
01	13981	X	13119	-0-	-862	-0-	13119	2			Y	-0-					54
02	13079	X	11202	-0-	-1877	-0-	11202	2			Y	-0-					54
03	13981	X	11613	-0-	-2368	-0-	11613	2			Y	-0-					54
04	12720	X	5314	-0-	-7406	-0-	5314	2			Y	-0-					54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

11	10230	X	9189	-0-	-1041	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9184	-0-	-1201	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8998	-0-	-1108	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	8480	-0-	-800	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8792	-0-	-942	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8484	-0-	-696	-0-	8484	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

11	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4946	-0-	-293	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3773	-0-	-908	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	5352	-0-	-42	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4892	-0-	-874	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5097	-0-	-483	-0-	5097	2			N	-0-					-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
11	16680	X	16557	-0-	-123	-0-	32	1	16525	2	N	-0-			-0-
12	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	35	1	17715	2	N	-0-			-0-
01	16988	X	15636	-0-	-1352	-0-	31	1	15605	2	N	-0-			-0-
02	16008	X	15210	-0-	-798	-0-	30	1	15180	2	N	-0-			-0-
03	17763	X	14879	-0-	-2884	-0-	29	1	14850	2	N	-0-			-0-
04	17190	X	15939	-0-	-1251	-0-	32	1	15907	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	23940	X	22207	-0-	-1733	-0-	44	1	22163	2	N	-0-			-0-
12	25513	X	22905	-0-	-2608	-0-	45	1	22860	2	N	-0-			-0-
01	25513	X	24164	-0-	-1349	-0-	48	1	24116	2	N	-0-			-0-
02	23867	X	18426	-0-	-5441	-0-	37	1	18389	2	N	-0-			-0-
03	23963	X	14474	-0-	-9489	-0-	29	1	14445	2	N	-0-			-0-
04	23370	X	20150	-0-	-3220	-0-	39	1	20111	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

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-
04	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

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-
04	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

11	19800	X	12615	-0-	-7185	-0-	12615	2			N	-0-			-0-
12	20460	X	12373	-0-	-8087	-0-	12373	2			N	-0-			-0-
01	20460	X	12219	-0-	-8241	-0-	12219	2			N	-0-			-0-
02	16182	X	11002	-0-	-5180	-0-	11002	2			N	-0-			-0-
03	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	20455	2			N	-0-			-0-
*04	12630	X	10391	-0-	-2239	-0-	10391	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	17595	2			N	-0-			-0-
12	18662	X	14281	-0-	-4381	-0-	14281	2			N	-0-			-0-
01	18662	X	11186	-0-	-7476	-0-	11186	2			N	-0-			-0-
02	22591	X	9821	-0-	-12770	-0-	9821	2			N	-0-			-0-
03	18197	X	13956	-0-	-4241	-0-	13956	2			N	-0-			-0-
*04	17610	X	10893	-0-	-6717	-0-	10893	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	12720	X	10057	-0-	-2663	-0-	12	1	10045	2	N	-0-			-0-
12	12834	X	11373	-0-	-1461	-0-	14	1	11359	2	N	-0-			-0-
01	12307	X	12081	-0-	-226	-0-	14	1	12067	2	N	-0-			-0-
02	11513	X	10451	-0-	-1062	-0-	12	1	10439	2	N	-0-			-0-
03	12307	X	11223	-0-	-1084	-0-	15	1	11208	2	N	-0-			-0-
04	11700	X	10000	-0-	-1700	-0-	13	1	9987	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
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-
04	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

11	18420	X	17238	-0-	-1182	-0-	17	1	17221	2	N	-0-					-0-
12	19034	X	17787	-0-	-1247	-0-	18	1	17769	2	N	-0-					-0-
01	18879	X	8685	-0-	-10194	-0-	9	1	8676	2	N	-0-					-0-
02	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	20	1	19390	2	N	-0-					-0-
03	17825	X	16501	-0-	-1324	-0-	24	1	16477	2	N	-0-					-0-
04	17250	X	15553	-0-	-1697	-0-	24	1	15529	2	N	-0-					-0-

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
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-
04	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

11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	7	1	6917	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6994	-0-	-105	-0-	7	1	6987	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6660	-0-	-191	-0-	7	1	6653	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	5874	-0-	-825	-0-	6	1	5868	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6337	-0-	-824	-0-	6	1	6331	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	3925	-0-	-3005	-0-	4	1	3921	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

11	112770	X	112770	-0-	-0-	-0-	112770	2			N	-0-					-0-
12	109291	X	109291	-0-	-0-	-0-	109291	2			N	-0-					-0-
01	114651	X	114651	-0-	-0-	-0-	114651	2			N	-0-					-0-
02	107658	X	107658	-0-	-0-	-0-	107658	2			N	-0-					-0-
03	202784	X	202784	-0-	-0-	-0-	202784	2			N	-0-					-0-
*04	101400	X	101400	-0-	-0-	-0-	101400	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

11	14B2	EXT	1211	-0-	1211	2723	1211	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	528	-0-	528	3251	528	2			N	-0-					-0-
01	3974	X	723	-0-	-3251	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	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 #: 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
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-
04	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

11	3750	X	2026	-0-	-1724	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	142	-0-	-3733	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2687	-0-	-1033	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	14	-0-	-3466	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
*04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

11	12240	X	10153	-0-	-2087	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11139	-0-	-1075	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10551	-0-	-1477	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	9848	-0-	-1201	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10632	-0-	-962	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9475	-0-	-1295	-0-	9475	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

11	2010	X	1484	-0-	-526	-0-	3	1	1481	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

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-
04	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

11	11520	X	9160	-0-	-2360	-0-	18	1	9142	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	8900	-0-	-2787	-0-	18	1	8882	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	8087	-0-	-3197	-0-	16	1	8071	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	511	-0-	-10045	-0-	1	1	510	2	N	-0-					-0-
03	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	25	1	12599	2	N	-0-					-0-
*04	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	19	1	9725	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

11	15270	X	13732	-0-	-1538	-0-	14	1	13718	2	N	-0-					-0-
12	15562	X	14241	-0-	-1321	-0-	14	1	14227	2	N	-0-					-0-
01	14973	X	12523	-0-	-2450	-0-	13	1	12510	2	N	-0-					-0-
02	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	20	1	19292	2	N	-0-					-0-
03	54140	X	54140	-0-	-0-	-0-	80	1	54060	2	N	-0-					-0-
*04	40065	X	40065	-0-	-0-	-0-	62	1	40003	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11	1	11268	2	N	-0-			-0-
12	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11	1	11269	2	N	-0-			-0-
01	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12	1	12442	2	N	-0-			-0-
02	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12	1	12353	2	N	-0-			-0-
03	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12	1	12589	2	N	-0-			-0-
*04	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12	1	12258	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

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-
04	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

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-
04	0	Z	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

11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-			-0-
12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-			-0-
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-			-0-
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-			-0-
03	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-			-0-
*04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-			-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

11	31590	X	27299	-0-	-4291	-0-	54	1	27245	2	N	-0-			-0-
12	31527	X	26118	-0-	-5409	-0-	52	1	26066	2	N	-0-			-0-
01	31527	X	25133	-0-	-6394	-0-	50	1	25083	2	N	-0-			-0-
02	28739	X	23351	-0-	-5388	-0-	46	1	23305	2	N	-0-			-0-
03	30194	X	24017	-0-	-6177	-0-	48	1	23969	2	N	-0-			-0-
04	27300	X	23186	-0-	-4114	-0-	45	1	23141	2	N	-0-			-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

11	32760	X	17809	-0-	-14951	-0-	18	1	17791	2	N	-0-			-0-
12	33852	X	19417	-0-	-14435	-0-	19	1	19398	2	N	-0-			-0-
01	33015	X	16725	-0-	-16290	-0-	16	1	16709	2	N	-0-			-0-
02	23635	X	15539	-0-	-8096	-0-	15	1	15524	2	N	-0-			-0-
03	22909	X	16302	-0-	-6607	-0-	16	1	16286	2	N	-0-			-0-
04	18780	X	15596	-0-	-3184	-0-	15	1	15581	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

11	18960	X	17654	-0-	-1306	-0-	18	1	17636	2	N	-0-			-0-
12	19127	X	17619	-0-	-1508	-0-	18	1	17601	2	N	-0-			-0-
01	18879	X	15375	-0-	-3504	-0-	15	1	15360	2	N	-0-			-0-
02	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	27	1	25845	2	N	-0-			-0-
03	62727	X	62727	-0-	-0-	-0-	92	1	62635	2	N	-0-			-0-
*04	36538	X	36538	-0-	-0-	-0-	57	1	36481	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12	1	12392	2	N	-0-			-0-
12	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	13	1	12629	2	N	-0-			-0-
01	13361	X	11217	-0-	-2144	-0-	11	1	11206	2	N	-0-			-0-
02	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	20	1	19277	2	N	-0-			-0-
03	45346	X	45346	-0-	-0-	-0-	67	1	45279	2	N	-0-			-0-
*04	28361	X	28361	-0-	-0-	-0-	44	1	28317	2	N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

11	58642	X	58642	-0-	-0-	-0-	58	1	58584	2	N	-0-			-0-
12	57386	X	57386	-0-	-0-	-0-	56	1	57330	2	N	-0-			-0-
01	57061	X	57061	-0-	-0-	-0-	56	1	57005	2	N	-0-			-0-
02	51400	X	51400	-0-	-0-	-0-	51	1	51349	2	N	-0-			-0-
03	50736	X	50736	-0-	-0-	-0-	50	1	50686	2	N	-0-			-0-
*04	47597	X	47597	-0-	-0-	-0-	47	1	47550	2	N	-0-			-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

11	18960	X	16921	-0-	-2039	-0-	17	1	16904	2	Y	-0-			19
12	19282	X	17355	-0-	-1927	-0-	17	1	17338	2	Y	-0-			19
01	19096	X	17183	-0-	-1913	-0-	17	1	17166	2	Y	-0-			19
02	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	18	1	17123	2	Y	-0-			19
03	17887	X	16023	-0-	-1864	-0-	24	1	15999	2	Y	-0-			19
04	16920	X	14993	-0-	-1927	-0-	23	1	14970	2	Y	-0-			19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

11	12150	X	11518	-0-	-632	-0-	12	1	11506	2	Y	-0-			-0-
12	12462	X	11845	-0-	-617	-0-	12	1	11833	2	Y	-0-			-0-
01	12307	X	10581	-0-	-1726	-0-	11	1	10570	2	Y	-0-			-0-
02	11397	X	10231	-0-	-1166	-0-	11	1	10220	2	Y	-0-			-0-
03	11904	X	11446	-0-	-458	-0-	17	1	11429	2	Y	-0-			-0-
04	11520	X	10754	-0-	-766	-0-	17	1	10737	2	Y	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

11	12180	X	9445	-0-	-2735	-0-	9445	2			N	-0-			-0-
12	11501	X	9623	-0-	-1878	-0-	9623	2			N	-0-			-0-
01	11036	X	9570	-0-	-1466	-0-	9570	2			N	-0-			-0-
02	10150	X	8956	-0-	-1194	-0-	8956	2			N	-0-			-0-
03	10819	X	8908	-0-	-1911	-0-	8908	2			N	-0-			-0-
04	9450	X	9150	-0-	-300	-0-	9150	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

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-
04	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

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			N	-0-			-0-
12	10912	X	8563	-0-	-2349	-0-	8563	2			N	-0-			-0-
01	10912	X	8828	-0-	-2084	-0-	8828	2			N	-0-			-0-
02	11281	X	7998	-0-	-3283	-0-	7998	2			N	-0-			-0-
03	12059	X	11721	-0-	-338	-0-	11721	2			N	-0-			-0-
04	11670	X	11172	-0-	-498	-0-	11172	2			N	-0-			-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

11	14B2 EXT		18492	-0-	18492	58500	18492	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		16247	-0-	16247	74747	16247	2			N	-0-			-0-
01	88252	X	13505	-0-	-74747	-0-	13505	2			N	-0-			-0-
02	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-			-0-
03	30721	X	11869	-0-	-18852	-0-	11869	2			N	-0-			-0-
04	18480	X	7870	-0-	-10610	-0-	7870	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

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-
04	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

11	25440	X	18199	-0-	-7241	-0-	18	1	18181	2	N	-0-			-0-
12	26971	X	26971	-0-	-0-	-0-	25	1	26946	2	N	-0-			-0-
01	21948	X	21522	-0-	-426	-0-	21	1	21501	2	N	-0-			-0-
02	20532	X	15145	-0-	-5387	-0-	13	1	15132	2	N	-0-			-0-
03	26970	X	14918	-0-	-12052	-0-	13	1	14905	2	N	-0-			-0-
04	26100	X	19410	-0-	-6690	-0-	18	1	19392	2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

11	17220	X	16334	-0-	-886	-0-	16334	2			N	-0-			-0-
12	17639	X	15898	-0-	-1741	-0-	15898	2			N	-0-			-0-
01	17639	X	15207	-0-	-2432	-0-	15207	2			N	-0-			-0-
02	16066	X	15367	-0-	-699	-0-	15367	2			N	-0-			-0-
03	16864	X	16276	-0-	-588	-0-	16276	2			N	-0-			-0-
*04	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	16567	2			N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

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-
04	0	Z	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

11	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	22	1	22378	2	N	-0-			-0-
12	22172	X	22172	-0-	-0-	-0-	22	1	22150	2	N	-0-			-0-
01	21018	X	12438	-0-	-8580	-0-	12	1	12426	2	N	-0-			-0-
02	24225	X	24225	-0-	-0-	-0-	25	1	24200	2	N	-0-			-0-
03	23157	X	22372	-0-	-785	-0-	33	1	22339	2	N	-0-			-0-
04	22410	X	20868	-0-	-1542	-0-	32	1	20836	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	23310	X	20959	-0-	-2351	-0-	21	1	20938	2	N	-0-			-0-
12	23653	X	20524	-0-	-3129	-0-	21	1	20503	2	N	-0-			-0-
01	22971	X	3555	-0-	-19416	-0-	4	1	3551	2	N	-0-			-0-
02	26604	X	26604	-0-	-0-	-0-	28	1	26576	2	N	-0-			-0-
03	54066	X	54066	-0-	-0-	-0-	80	1	53986	2	N	-0-			-0-
*04	39696	X	39696	-0-	-0-	-0-	62	1	39634	2	N	-0-			-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	382749	X	382749	-0-	-0-	-0-	382749	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		286980	-0-	286980	286980	286980	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		433215	-0-	433215	720195	433215	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		416082	-0-	416082	1136277	416082	2			N	-0-			-0-
03	1579719	X	443442	-0-	-1136277	-0-	443442	2			N	-0-			-0-
*04	408118	X	408118	-0-	-0-	-0-	408118	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	29269	X	29269	-0-	-0-	-0-	29	1	29240	2	N	-0-			-0-
12	29305	X	29305	-0-	-0-	-0-	28	1	29277	2	N	-0-			-0-
01	29242	X	29242	-0-	-0-	-0-	29	1	29213	2	N	-0-			-0-
02	28655	X	28655	-0-	-0-	-0-	26	1	28629	2	N	-0-			-0-
03	31219	X	31219	-0-	-0-	-0-	27	1	31192	2	N	-0-			-0-
*04	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	25	1	26223	2	N	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	59524	X	59524	-0-	-0-	-0-	59	1	59465	2	N	-0-			-0-
12	42237	X	42237	-0-	-0-	-0-	42	1	42195	2	N	-0-			-0-
01	38285	X	34930	-0-	-3355	-0-	35	1	34895	2	N	-0-			-0-
02	35815	X	30909	-0-	-4906	-0-	32	1	30877	2	N	-0-			-0-
03	38285	X	28058	-0-	-10227	-0-	41	1	28017	2	N	-0-			-0-
04	37050	X	25204	-0-	-11846	-0-	39	1	25165	2	N	-0-			-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	12386	-0-	-1594	-0-	13	1	12373	2	N	-0-			-0-
12	13547	X	12053	-0-	-1494	-0-	12	1	12041	2	N	-0-			-0-
01	14260	X	13084	-0-	-1176	-0-	13	1	13071	2	N	-0-			-0-
02	13340	X	9111	-0-	-4229	-0-	9	1	9102	2	N	-0-			-0-
03	14260	X	10579	-0-	-3681	-0-	11	1	10568	2	N	-0-			-0-
04	12660	X	8814	-0-	-3846	-0-	9	1	8805	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
11	26100	X	19542	-0-	-6558	-0-	19542	2			N	-0-			-0-
12	28613	X	23506	-0-	-5107	-0-	23506	2			N	-0-			-0-
01	28613	X	18116	-0-	-10497	-0-	18116	2			N	-0-			-0-
02	26767	X	17006	-0-	-9761	-0-	17006	2			N	-0-			-0-
03	31199	X	31199	-0-	-0-	-0-	31199	2			N	-0-			-0-
*04	22740	X	15755	-0-	-6985	-0-	15755	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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	0	Z	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

11	28560	X	24699	-0-	-3861	-0-	24699	2			N	-0-					-0-
12	29512	X	23318	-0-	-6194	-0-	23318	2			N	-0-					-0-
01	29109	X	26905	-0-	-2204	-0-	26905	2			N	-0-					-0-
02	25375	X	15489	-0-	-9886	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
03	27604	X	27604	-0-	-0-	-0-	27604	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	20589	-0-	-5451	-0-	20589	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

11	24360	X	20104	-0-	-4256	-0-	20104	2			N	-0-					-0-
12	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	26555	2			N	-0-					-0-
01	25172	X	24811	-0-	-361	-0-	24811	2			N	-0-					-0-
02	25810	X	17911	-0-	-7899	-0-	17911	2			N	-0-					-0-
03	26567	X	15952	-0-	-10615	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	-0-	-0-	-25710	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

11	229703	X	229703	-0-	-0-	-0-	229703	2			N	-0-					-0-
12	229570	X	229570	-0-	-0-	-0-	229570	2			N	-0-					-0-
01	222198	X	222198	-0-	-0-	-0-	222198	2			N	-0-					-0-
02	195642	X	195642	-0-	-0-	-0-	195642	2			N	-0-					-0-
03	201704	X	201704	-0-	-0-	-0-	201704	2			N	-0-					-0-
*04	188225	X	188225	-0-	-0-	-0-	188225	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

11	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	15	1	14514	2	N	-0-					-0-
12	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	14	1	14286	2	N	-0-					-0-
01	20646	X	13933	-0-	-6713	-0-	14	1	13919	2	N	-0-					-0-
02	18270	X	13290	-0-	-4980	-0-	14	1	13276	2	N	-0-					-0-
03	19530	X	13235	-0-	-6295	-0-	19	1	13216	2	N	-0-					-0-
04	14520	X	12379	-0-	-2141	-0-	19	1	12360	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

11	18450	X	15605	-0-	-2845	-0-	15605	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	15431	-0-	-3634	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
01	18290	X	15923	-0-	-2367	-0-	15923	2			N	-0-					-0-
02	16878	X	14884	-0-	-1994	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	15226	-0-	-1483	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14263	-0-	-1337	-0-	14263	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

11	56128	X	56128	-0-	-0-	-0-	111	1	56017	2	N	-0-					-0-
12	54048	X	54048	-0-	-0-	-0-	107	1	53941	2	N	-0-					-0-
01	53498	X	53498	-0-	-0-	-0-	106	1	53392	2	N	-0-					-0-
02	47757	X	47757	-0-	-0-	-0-	94	1	47663	2	N	-0-					-0-
03	46962	X	46962	-0-	-0-	-0-	92	1	46870	2	N	-0-					-0-
*04	42040	X	42040	-0-	-0-	-0-	83	1	41957	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	18990	X	17655	-0-	-1335	-0-	18	1	17637	2	N	-0-			-0-
12	19220	X	17022	-0-	-2198	-0-	17	1	17005	2	N	-0-			-0-
01	19375	X	14602	-0-	-4773	-0-	15	1	14587	2	N	-0-			-0-
02	17139	X	14870	-0-	-2269	-0-	16	1	14854	2	N	-0-			-0-
03	18321	X	16332	-0-	-1989	-0-	24	1	16308	2	N	-0-			-0-
04	17670	X	14819	-0-	-2851	-0-	23	1	14796	2	N	-0-			-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

11	46020	X	38042	-0-	-7978	-0-	38042	2			N	-0-			-0-
12	47554	X	37214	-0-	-10340	-0-	37214	2			N	-0-			-0-
01	47554	X	36561	-0-	-10993	-0-	36561	2			N	-0-			-0-
02	38628	X	35698	-0-	-2930	-0-	35698	2			N	-0-			-0-
03	40517	X	32219	-0-	-8298	-0-	32219	2			N	-0-			-0-
04	38040	X	37444	-0-	-596	-0-	37444	2			N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

11	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	18	1	17597	2	N	-0-			-0-
12	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	16	1	16184	2	N	-0-			-0-
01	22165	X	15883	-0-	-6282	-0-	16	1	15867	2	N	-0-			-0-
02	19604	X	14918	-0-	-4686	-0-	16	1	14902	2	N	-0-			-0-
03	20956	X	14561	-0-	-6395	-0-	21	1	14540	2	N	-0-			-0-
04	17610	X	13592	-0-	-4018	-0-	21	1	13571	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

11	15810	X	15209	-0-	-601	-0-	15	1	15194	2	N	-0-			-0-
12	16244	X	14969	-0-	-1275	-0-	15	1	14954	2	N	-0-			-0-
01	22785	X	14671	-0-	-8114	-0-	15	1	14656	2	N	-0-			-0-
02	20155	X	13807	-0-	-6348	-0-	14	1	13793	2	N	-0-			-0-
03	21545	X	13834	-0-	-7711	-0-	20	1	13814	2	N	-0-			-0-
04	15210	X	13154	-0-	-2056	-0-	20	1	13134	2	N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

11	24150	X	21215	-0-	-2935	-0-	21215	2			N	-0-			-0-
12	23963	X	20779	-0-	-3184	-0-	20779	2			N	-0-			-0-
01	23374	X	20327	-0-	-3047	-0-	20327	2			N	-0-			-0-
02	21489	X	19228	-0-	-2261	-0-	19228	2			N	-0-			-0-
03	22382	X	19503	-0-	-2879	-0-	19503	2			N	-0-			-0-
04	21210	X	18125	-0-	-3085	-0-	18125	2			N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

11	146730	X	106334	-0-	-40396	-0-	106334	2			N	-0-			-0-
12	147250	X	115530	-0-	-31720	-0-	115530	2			N	-0-			-0-
01	137888	X	102840	-0-	-35048	-0-	102840	2			N	-0-			-0-
02	125135	X	90152	-0-	-34983	-0-	90152	2			N	-0-			-0-
03	124899	X	85579	-0-	-39320	-0-	85579	2			N	-0-			-0-
04	111810	X	70497	-0-	-41313	-0-	70497	2			N	-0-			-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

11	39720	X	36089	-0-	-3631	-0-	71	1	36018	2	N	-0-			-0-
12	41044	X	36631	-0-	-4413	-0-	72	1	36559	2	N	-0-			-0-
01	40827	X	35300	-0-	-5527	-0-	70	1	35230	2	N	-0-			-0-
02	38193	X	32656	-0-	-5537	-0-	65	1	32591	2	N	-0-			-0-
03	40827	X	35731	-0-	-5096	-0-	71	1	35660	2	N	-0-			-0-
04	36090	X	34129	-0-	-1961	-0-	66	1	34063	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 #: 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
11	18529	X	18529	-0-	-0-	-0-	19	1	18510	2	N	-0-			-0-
12	18135	X	17413	-0-	-722	-0-	17	1	17396	2	N	-0-			-0-
01	26536	X	16434	-0-	-10102	-0-	16	1	16418	2	N	-0-			-0-
02	23461	X	15459	-0-	-8002	-0-	16	1	15443	2	N	-0-			-0-
03	25079	X	15015	-0-	-10064	-0-	22	1	14993	2	N	-0-			-0-
04	18540	X	14206	-0-	-4334	-0-	22	1	14184	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

11	13290	X	11367	-0-	-1923	-0-	11	1	11356	2	N	-0-			-0-
12	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	14	1	14034	2	N	-0-			-0-
01	18848	X	12731	-0-	-6117	-0-	13	1	12718	2	N	-0-			-0-
02	16675	X	12559	-0-	-4116	-0-	13	1	12546	2	N	-0-			-0-
03	17825	X	12871	-0-	-4954	-0-	19	1	12852	2	N	-0-			-0-
04	13590	X	11943	-0-	-1647	-0-	19	1	11924	2	N	-0-			-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

11	37753	X	37753	-0-	-0-	-0-	75	1	37678	2	N	-0-			-0-
12	35774	X	35774	-0-	-0-	-0-	71	1	35703	2	N	-0-			-0-
01	34004	X	34004	-0-	-0-	-0-	67	1	33937	2	N	-0-			-0-
02	31822	X	31822	-0-	-0-	-0-	63	1	31759	2	N	-0-			-0-
03	37811	X	37811	-0-	-0-	-0-	75	1	37736	2	N	-0-			-0-
*04	38256	X	38256	-0-	-0-	-0-	74	1	38182	2	N	-0-			-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

11	32970	X	26978	-0-	-5992	-0-	26978	2			N	-0-			-0-
12	34069	X	27095	-0-	-6974	-0-	27095	2			N	-0-			-0-
01	30380	X	26556	-0-	-3824	-0-	26556	2			N	-0-			-0-
02	28420	X	23619	-0-	-4801	-0-	23619	2			N	-0-			-0-
03	29171	X	25493	-0-	-3678	-0-	25493	2			N	-0-			-0-
04	26970	X	23680	-0-	-3290	-0-	23680	2			N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

11	13890	X	12399	-0-	-1491	-0-	12399	2			N	-0-			-0-
12	13671	X	12127	-0-	-1544	-0-	12127	2			N	-0-			-0-
01	13237	X	11473	-0-	-1764	-0-	11473	2			N	-0-			-0-
02	12209	X	11598	-0-	-611	-0-	11598	2			N	-0-			-0-
03	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	2			N	-0-			-0-
04	12390	X	10830	-0-	-1560	-0-	10830	2			N	-0-			-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

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-
04	0	Z	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

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38542	X	38542	-0-	-0-	-0-	39	1	38503	2	N	-0-					-0-
12	35367	X	35367	-0-	-0-	-0-	35	1	35332	2	N	-0-					-0-
01	48050	X	33664	-0-	-14386	-0-	34	1	33630	2	N	-0-					-0-
02	42514	X	31109	-0-	-11405	-0-	33	1	31076	2	N	-0-					-0-
03	45446	X	30366	-0-	-15080	-0-	45	1	30321	2	N	-0-					-0-
04	38550	X	28039	-0-	-10511	-0-	43	1	27996	2	N	-0-					-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42180	X	38364	-0-	-3816	-0-	76	1	38288	2	N	-0-					-0-
12	43586	X	40469	-0-	-3117	-0-	80	1	40389	2	N	-0-					-0-
01	42191	X	38113	-0-	-4078	-0-	75	1	38038	2	N	-0-					-0-
02	38657	X	33691	-0-	-4966	-0-	67	1	33624	2	N	-0-					-0-
03	41323	X	34867	-0-	-6456	-0-	69	1	34798	2	N	-0-					-0-
04	39150	X	34537	-0-	-4613	-0-	67	1	34470	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

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

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32550	X	25800	-0-	-6750	-0-	25800	2			N	-0-					-0-
12	33635	X	24853	-0-	-8782	-0-	24853	2			N	-0-					-0-
01	30070	X	23325	-0-	-6745	-0-	23325	2			N	-0-					-0-
02	27898	X	20750	-0-	-7148	-0-	20750	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	21177	-0-	-8056	-0-	21177	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	17924	-0-	-7876	-0-	17924	2			N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154710	X	133924	-0-	-20786	-0-	133924	2			N	-0-					-0-
12	151652	X	130395	-0-	-21257	-0-	130395	2			N	-0-					-0-
01	145545	X	122392	-0-	-23153	-0-	122392	2			N	-0-					-0-
02	136155	X	107303	-0-	-28852	-0-	107303	2			N	-0-					-0-
03	145545	X	105914	-0-	-39631	-0-	105914	2			N	-0-					-0-
04	133920	X	96204	-0-	-37716	-0-	96204	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
11	64941	X	64941	-0-	-0-	-0-	64941	2			N	-0-					-0-
12	61652	X	61652	-0-	-0-	-0-	61652	2			N	-0-					-0-
01	61157	X	61157	-0-	-0-	-0-	61157	2			N	-0-					-0-
02	54397	X	54397	-0-	-0-	-0-	54397	2			N	-0-					-0-
03	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
*04	25664	X	25664	-0-	-0-	-0-	25664	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

11	26430	X	23193	-0-	-3237	-0-	23193	2			N	-0-					-0-
12	25885	X	21925	-0-	-3960	-0-	21925	2			N	-0-					-0-
01	25451	X	21189	-0-	-4262	-0-	21189	2			N	-0-					-0-
02	22997	X	20014	-0-	-2983	-0-	20014	2			N	-0-					-0-
03	24118	X	20493	-0-	-3625	-0-	20493	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	19940	-0-	-3250	-0-	19940	2			N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

11	40710	X	36346	-0-	-4364	-0-	37	1	36309	2	N	-0-					-0-
12	42067	X	36196	-0-	-5871	-0-	37	1	36159	2	N	-0-					-0-
01	42067	X	34967	-0-	-7100	-0-	35	1	34932	2	N	-0-					-0-
02	36163	X	30170	-0-	-5993	-0-	31	1	30139	2	N	-0-					-0-
03	38657	X	33226	-0-	-5431	-0-	34	1	33192	2	N	-0-					-0-
04	36360	X	30489	-0-	-5871	-0-	31	1	30458	2	N	-0-					-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

11	58860	X	58860	-0-	-0-	-0-	58	1	58802	2	N	-0-					-0-
12	58050	X	58050	-0-	-0-	-0-	57	1	57993	2	N	-0-					-0-
01	57641	X	57641	-0-	-0-	-0-	57	1	57584	2	N	-0-					-0-
02	51018	X	51018	-0-	-0-	-0-	51	1	50967	2	N	-0-					-0-
03	51492	X	51492	-0-	-0-	-0-	51	1	51441	2	N	-0-					-0-
*04	49338	X	49338	-0-	-0-	-0-	49	1	49289	2	N	-0-					-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

11	114042	X	114042	-0-	-0-	-0-	114042	2			N	-0-					-0-
12	126790	X	109238	-0-	-17552	-0-	109238	2			N	-0-					-0-
01	126790	X	98993	-0-	-27797	-0-	98993	2			N	-0-					-0-
02	118610	X	84068	-0-	-34542	-0-	84068	2			N	-0-					-0-
03	117831	X	80048	-0-	-37783	-0-	80048	2			N	-0-					-0-
04	114030	X	59152	-0-	-54878	-0-	59152	2			N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

11	27330	X	24900	-0-	-2430	-0-	25	1	24875	2	N	-0-					-0-
12	27125	X	24858	-0-	-2267	-0-	25	1	24833	2	N	-0-					-0-
01	28055	X	12104	-0-	-15951	-0-	12	1	12092	2	N	-0-					-0-
02	27618	X	27618	-0-	-0-	-0-	29	1	27589	2	N	-0-					-0-
03	26536	X	24046	-0-	-2490	-0-	35	1	24011	2	N	-0-					-0-
04	24900	X	22376	-0-	-2524	-0-	35	1	22341	2	N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	33409	X	33409	-0-	-0-	-0-	33409	2			N	-0-			-0-
12	32918	X	32918	-0-	-0-	-0-	32918	2			N	-0-			-0-
01	31794	X	31794	-0-	-0-	-0-	31794	2			N	-0-			-0-
02	30043	X	30043	-0-	-0-	-0-	30043	2			N	-0-			-0-
03	30808	X	30808	-0-	-0-	-0-	30808	2			N	-0-			-0-
*04	29555	X	29555	-0-	-0-	-0-	29555	2			N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

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-
04	0	Z	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

11	196603	X	196603	-0-	-0-	-0-	196603	2			N	-0-			-0-
12	233147	X	233147	-0-	-0-	-0-	233147	2			N	-0-			-0-
01	228066	X	228066	-0-	-0-	-0-	228066	2			N	-0-			-0-
02	211088	X	211088	-0-	-0-	-0-	211088	2			N	-0-			-0-
03	222440	X	222440	-0-	-0-	-0-	222440	2			N	-0-			-0-
*04	212956	X	212956	-0-	-0-	-0-	212956	2			N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

11	95477	X	95477	-0-	-0-	-0-	97	1	95380	2	N	-0-			-0-
12	98475	X	98475	-0-	-0-	-0-	100	1	98375	2	N	-0-			-0-
01	97803	X	97803	-0-	-0-	-0-	99	1	97704	2	N	-0-			-0-
02	85841	X	85841	-0-	-0-	-0-	87	1	85754	2	N	-0-			-0-
03	95745	X	95745	-0-	-0-	-0-	98	1	95647	2	N	-0-			-0-
*04	91575	X	91575	-0-	-0-	-0-	93	1	91482	2	N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

11	327653	X	327653	-0-	-0-	-0-	327653	2			N	-0-			-0-
12	309708	X	309708	-0-	-0-	-0-	309708	2			N	-0-			-0-
01	329441	X	329441	-0-	-0-	-0-	329441	2			N	-0-			-0-
02	297002	X	297002	-0-	-0-	-0-	297002	2			N	-0-			-0-
03	307148	X	307148	-0-	-0-	-0-	307148	2			N	-0-			-0-
*04	294949	X	294949	-0-	-0-	-0-	294949	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

11	422990	X	422990	-0-	-0-	-0-	422990	2			N	-0-			-0-
12	435678	X	435678	-0-	-0-	-0-	435678	2			N	-0-			-0-
01	411259	X	411259	-0-	-0-	-0-	411259	2			N	-0-			-0-
02	395774	X	395774	-0-	-0-	-0-	395774	2			N	-0-			-0-
03	414885	X	414885	-0-	-0-	-0-	414885	2			N	-0-			-0-
*04	364948	X	364948	-0-	-0-	-0-	364948	2			N	-0-			-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

11	200730	X	174446	-0-	-26284	-0-	174446	2			N	-0-			-0-
12	199423	X	165044	-0-	-34379	-0-	165044	2			N	-0-			-0-
01	187364	X	153304	-0-	-34060	-0-	153304	2			N	-0-			-0-
02	172376	X	146105	-0-	-26271	-0-	146105	2			N	-0-			-0-
03	183303	X	144098	-0-	-39205	-0-	144098	2			N	-0-			-0-
04	174450	X	132781	-0-	-41669	-0-	132781	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	360900	X	360900	-0-	-0-	-0-	360900	2			N	-0-			-0-
12	350245	X	350245	-0-	-0-	-0-	350245	2			N	-0-			-0-
01	327086	X	327086	-0-	-0-	-0-	327086	2			N	-0-			-0-
02	278425	X	278425	-0-	-0-	-0-	278425	2			N	-0-			-0-
03	290677	X	290677	-0-	-0-	-0-	290677	2			N	-0-			-0-
*04	235803	X	235803	-0-	-0-	-0-	235803	2			N	-0-			-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

11	55860	X	45314	-0-	-10546	-0-	46	1	45268	2	N	-0-			-0-
12	54405	X	44589	-0-	-9816	-0-	45	1	44544	2	N	-0-			-0-
01	50902	X	43150	-0-	-7752	-0-	44	1	43106	2	N	-0-			-0-
02	47270	X	36342	-0-	-10928	-0-	37	1	36305	2	N	-0-			-0-
03	48143	X	40173	-0-	-7970	-0-	41	1	40132	2	N	-0-			-0-
04	45300	X	36823	-0-	-8477	-0-	38	1	36785	2	N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

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-
04	0	Z	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

11	397013	X	397013	-0-	-0-	-0-	397013	2			N	-0-			-0-
12	427160	X	427160	-0-	-0-	-0-	427160	2			N	-0-			-0-
01	393123	X	393123	-0-	-0-	-0-	393123	2			N	-0-			-0-
02	377111	X	377111	-0-	-0-	-0-	377111	2			N	-0-			-0-
03	388144	X	388144	-0-	-0-	-0-	388144	2			N	-0-			-0-
*04	366856	X	366856	-0-	-0-	-0-	366856	2			N	-0-			-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

11	92970	X	60634	-0-	-32336	-0-	60634	2			N	-0-			-0-
12	129642	X	56058	-0-	-73584	-0-	56058	2			N	-0-			-0-
01	129642	X	79492	-0-	-50150	-0-	79492	2			N	-0-			-0-
02	121278	X	63271	-0-	-58007	-0-	63271	2			N	-0-			-0-
03	124744	X	67202	-0-	-57542	-0-	67202	2			N	-0-			-0-
04	76920	X	65765	-0-	-11155	-0-	65765	2			N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

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

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

11	205140	X	141159	-0-	-63981	-0-	141159	2			N	-0-			-0-
12	198059	X	98774	-0-	-99285	-0-	98774	2			N	-0-			-0-
01	188232	X	98734	-0-	-89498	-0-	98734	2			N	-0-			-0-
02	154599	X	81154	-0-	-73445	-0-	81154	2			N	-0-			-0-
03	157945	X	74399	-0-	-83546	-0-	74399	2			N	-0-			-0-
04	141150	X	58937	-0-	-82213	-0-	58937	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	201990	X	151133	-0-	-50857	-0-	151133	2		N	-0-			-0-
12	208382	X	150347	-0-	-58035	-0-	150347	2		N	-0-			-0-
01	203546	X	140995	-0-	-62551	-0-	140995	2		N	-0-			-0-
02	183367	X	114285	-0-	-69082	-0-	114285	2		N	-0-			-0-
03	188418	X	109098	-0-	-79320	-0-	109098	2		N	-0-			-0-
04	151140	X	99807	-0-	-51333	-0-	99807	2		N	-0-			-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

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

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

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-
04	0	Z	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

11	84420	X	52932	-0-	-31488	-0-	52932	2		N	-0-			-0-
12	77996	X	50065	-0-	-27931	-0-	50065	2		N	-0-			-0-
01	70060	X	47533	-0-	-22527	-0-	47533	2		N	-0-			-0-
02	60001	X	41728	-0-	-18273	-0-	41728	2		N	-0-			-0-
03	59179	X	42088	-0-	-17091	-0-	42088	2		N	-0-			-0-
04	52920	X	37799	-0-	-15121	-0-	37799	2		N	-0-			-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

11	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	17174	2		N	-0-			-0-
12	15376	X	11939	-0-	-3437	-0-	11939	2		N	-0-			-0-
01	15376	X	12206	-0-	-3170	-0-	12206	2		N	-0-			-0-
02	16588	X	9413	-0-	-7175	-0-	9413	2		N	-0-			-0-
03	17732	X	9832	-0-	-7900	-0-	9832	2		N	-0-			-0-
04	17160	X	8721	-0-	-8439	-0-	8721	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

11	182603	X	182603	-0-	-0-	-0-	182603	2		N	-0-			-0-
12	191425	X	191425	-0-	-0-	-0-	191425	2		N	-0-			-0-
01	193657	X	180869	-0-	-12788	-0-	180869	2		N	-0-			-0-
02	225098	X	163187	-0-	-61911	-0-	163187	2		N	-0-			-0-
03	330134	X	330134	-0-	-0-	-0-	330134	2		N	-0-			-0-
*04	185250	X	153009	-0-	-32241	-0-	153009	2		N	-0-			-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

11	172290	X	89221	-0-	-83069	-0-	89221	2		N	-0-			-0-
12	144336	X	144336	-0-	-0-	-0-	144336	2		N	-0-			-0-
01	154650	X	154650	-0-	-0-	-0-	154650	2		N	-0-			-0-
02	164156	X	164156	-0-	-0-	-0-	164156	2		N	-0-			-0-
03	177555	X	177555	-0-	-0-	-0-	177555	2		N	-0-			-0-
*04	163046	X	163046	-0-	-0-	-0-	163046	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206730	X	191280	-0-	-15450	-0-	191280	2			N	-0-					-0-
12	226052	X	213626	-0-	-12426	-0-	213626	2			N	-0-					-0-
01	226424	X	184271	-0-	-42153	-0-	184271	2			N	-0-					-0-
02	211816	X	189212	-0-	-22604	-0-	189212	2			N	-0-					-0-
03	226424	X	190429	-0-	-35995	-0-	190429	2			N	-0-					-0-
04	206730	X	140976	-0-	-65754	-0-	140976	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

11	194700	X	151716	-0-	-42984	-0-	151716	2			N	-0-					-0-
12	201190	X	143780	-0-	-57410	-0-	143780	2			N	-0-					-0-
01	201190	X	69224	-0-	-131966	-0-	69224	2			N	-0-					-0-
02	181279	X	-0-	-0-	-181279	-0-					N	-0-					-0-
03	169632	X	49805	-0-	-119827	-0-	49805	2			N	-0-					-0-
04	151710	X	44365	-0-	-107345	-0-	44365	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

11	217440	X	212746	-0-	-4694	-0-	212746	2			N	-0-					-0-
12	225613	X	225613	-0-	-0-	-0-	225613	2			N	-0-					-0-
01	224688	X	212014	-0-	-12674	-0-	212014	2			N	-0-					-0-
02	208800	X	207508	-0-	-1292	-0-	207508	2			N	-0-					-0-
03	225618	X	210889	-0-	-14729	-0-	210889	2			N	-0-					-0-
04	218340	X	184718	-0-	-33622	-0-	184718	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

11	225780	X	212947	-0-	-12833	-0-	212947	2			N	-0-					-0-
12	236623	X	229285	-0-	-7338	-0-	229285	2			N	-0-					-0-
01	240064	X	220870	-0-	-19194	-0-	220870	2			N	-0-					-0-
02	224576	X	202754	-0-	-21822	-0-	202754	2			N	-0-					-0-
03	240064	X	203670	-0-	-36394	-0-	203670	2			N	-0-					-0-
04	221880	X	179758	-0-	-42122	-0-	179758	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

11	170370	X	166134	-0-	-4236	-0-	166134	2			N	-0-					-0-
12	176049	X	171953	-0-	-4096	-0-	171953	2			N	-0-					-0-
01	186155	X	165379	-0-	-20776	-0-	165379	2			N	-0-					-0-
02	213179	X	146485	-0-	-66694	-0-	146485	2			N	-0-					-0-
03	282269	X	282269	-0-	-0-	-0-	282269	2			N	-0-					-0-
*04	166410	X	140830	-0-	-25580	-0-	140830	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

11	237030	X	229799	-0-	-7231	-0-	229799	2			N	-0-					-0-
12	246519	X	246519	-0-	-0-	-0-	246519	2			N	-0-					-0-
01	244931	X	238712	-0-	-6219	-0-	238712	2			N	-0-					-0-
02	228201	X	221536	-0-	-6665	-0-	221536	2			N	-0-					-0-
03	246512	X	243987	-0-	-2525	-0-	243987	2			N	-0-					-0-
04	238560	X	224751	-0-	-13809	-0-	224751	2			N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

11	414595	X	414595	-0-	-0-	-0-	414595	2			N	-0-					-0-
12	463292	X	463292	-0-	-0-	-0-	463292	2			N	-0-					-0-
01	432591	X	432591	-0-	-0-	-0-	432591	2			N	-0-					-0-
02	431921	X	431921	-0-	-0-	-0-	431921	2			N	-0-					-0-
03	436225	X	436225	-0-	-0-	-0-	436225	2			N	-0-					-0-
*04	381533	X	381533	-0-	-0-	-0-	381533	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229950	X	220996	-0-	-8954	-0-	220996	2		N	-0-			-0-
12	241893	X	232845	-0-	-9048	-0-	232845	2		N	-0-			-0-
01	241893	X	220066	-0-	-21827	-0-	220066	2		N	-0-			-0-
02	226287	X	212168	-0-	-14119	-0-	212168	2		N	-0-			-0-
03	237429	X	211106	-0-	-26323	-0-	211106	2		N	-0-			-0-
04	225330	X	200185	-0-	-25145	-0-	200185	2		N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238228	X	238228	-0-	-0-	-0-	238228	2		N	-0-			-0-
12	245675	X	243329	-0-	-2346	-0-	243329	2		N	-0-			-0-
01	245675	X	244289	-0-	-1386	-0-	244289	2		N	-0-			-0-
02	230289	X	227031	-0-	-3258	-0-	227031	2		N	-0-			-0-
03	251893	X	251893	-0-	-0-	-0-	251893	2		N	-0-			-0-
*04	239643	X	239643	-0-	-0-	-0-	239643	2		N	-0-			-0-

MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171799	X	171799	-0-	-0-	-0-	171799	2		N	-0-			-0-
12	183985	X	167638	-0-	-16347	-0-	167638	2		N	-0-			-0-
01	183985	X	159811	-0-	-24174	-0-	159811	2		N	-0-			-0-
02	172115	X	150799	-0-	-21316	-0-	150799	2		N	-0-			-0-
03	183706	X	145286	-0-	-38420	-0-	145286	2		N	-0-			-0-
04	171810	X	119080	-0-	-52730	-0-	119080	2		N	-0-			-0-

MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	491161	X	491161	-0-	-0-	-0-	491161	2		N	-0-			-0-
12	537761	X	537761	-0-	-0-	-0-	537761	2		N	-0-			-0-
01	501998	X	501998	-0-	-0-	-0-	501998	2		N	-0-			-0-
02	473002	X	473002	-0-	-0-	-0-	473002	2		N	-0-			-0-
03	502522	X	502522	-0-	-0-	-0-	502522	2		N	-0-			-0-
*04	454435	X	454435	-0-	-0-	-0-	454435	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	251530	X	251530	-0-	-0-	-0-	251530	2			N	-0-			-0-
12	447237	X	447237	-0-	-0-	-0-	447237	2			N	-0-			-0-
01	451973	X	451973	-0-	-0-	-0-	451973	2			N	-0-			-0-
02	430380	X	430380	-0-	-0-	-0-	430380	2			N	-0-			-0-
03	483278	X	483278	-0-	-0-	-0-	483278	2			N	-0-			-0-
*04	484105	X	484105	-0-	-0-	-0-	484105	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603

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

MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314

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

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688

11	428433	X	428433	-0-	-0-	-0-	428433	2			N	-0-			-0-
12	455538	X	455538	-0-	-0-	-0-	455538	2			N	-0-			-0-
01	450682	X	450682	-0-	-0-	-0-	450682	2			N	-0-			-0-
02	409049	X	409049	-0-	-0-	-0-	409049	2			N	-0-			-0-
03	411039	X	411039	-0-	-0-	-0-	411039	2			N	-0-			-0-
*04	359017	X	359017	-0-	-0-	-0-	359017	2			N	-0-			-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578

11	533330	X	533330	-0-	-0-	-0-	1051	1	532279	2	N	-0-			-0-
12	571464	X	571464	-0-	-0-	-0-	1127	1	570337	2	N	-0-			-0-
01	551416	X	551416	-0-	-0-	-0-	1085	1	550331	2	N	-0-			-0-
02	483259	X	483259	-0-	-0-	-0-	955	1	482304	2	N	-0-			-0-
03	495238	X	495238	-0-	-0-	-0-	977	1	494261	2	N	-0-			-0-
04	460320	X	429143	-0-	-31177	-0-	845	1	428298	2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853

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

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788

11	567002	X	567002	-0-	-0-	-0-	567002	2			N	-0-			-0-
12	668098	X	668098	-0-	-0-	-0-	668098	2			N	-0-			-0-
01	699765	X	699765	-0-	-0-	-0-	699765	2			N	-0-			-0-
02	640251	X	640251	-0-	-0-	-0-	640251	2			N	-0-			-0-
03	707988	X	707988	-0-	-0-	-0-	707988	2			N	-0-			-0-
*04	686575	X	686575	-0-	-0-	-0-	686575	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

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

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

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

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270

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

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315602	X	315602	-0-	-0-	-0-	315602	2			N	-0-					-0-
12	322834	X	322834	-0-	-0-	-0-	322834	2			N	-0-					-0-
01	322524	X	303166	-0-	-19358	-0-	303166	2			N	-0-					-0-
02	305080	X	268830	-0-	-36250	-0-	268830	2			N	-0-					-0-
03	326120	X	291254	-0-	-34866	-0-	291254	2			N	-0-					-0-
04	315600	X	240604	-0-	-74996	-0-	240604	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383

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

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388486	X	388486	-0-	-0-	-0-	388486	2			N	-0-					-0-
12	506049	X	506049	-0-	-0-	-0-	506049	2			N	-0-					-0-
01	504694	X	504694	-0-	-0-	-0-	504694	2			N	-0-					-0-
02	469017	X	469017	-0-	-0-	-0-	469017	2			N	-0-					-0-
03	506044	X	482756	-0-	-23288	-0-	482756	2			N	-0-					-0-
04	489720	X	398607	-0-	-91113	-0-	398607	2			N	-0-					-0-

CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12448 PERF.13052 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	486060	X	299039	-0-	-187021	-0-	299039	2			N	-0-					-0-
12	502262	X	326029	-0-	-176233	-0-	326029	2			N	-0-					-0-
01	502262	X	297406	-0-	-204856	-0-	297406	2			N	-0-					-0-
02	290087	X	258151	-0-	-31936	-0-	258151	2			N	-0-					-0-
03	326027	X	265966	-0-	-60061	-0-	265966	2			N	-0-					-0-
04	315510	X	210519	-0-	-104991	-0-	210519	2			N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDALS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285799 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12607 - 22176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 285802 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14285 - 23003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	433420	X	433420	-0-	-0-	-0-	433420	2			N	-0-					-0-
12	601041	X	601041	-0-	-0-	-0-	601041	2			N	-0-					-0-
01	622363	X	622363	-0-	-0-	-0-	622363	2			N	-0-					-0-
02	590095	X	590095	-0-	-0-	-0-	590095	2			N	-0-					-0-
03	262439	X	262439	-0-	-0-	-0-	262439	2			N	-0-					-0-
*04	610851	X	610851	-0-	-0-	-0-	610851	2			N	-0-					-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 21063

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

BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 14662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		150973	-0-	150973	150973	150973	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		365135	-0-	365135	516108	365135	2			N	-0-					-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 14389 PERF. N/A

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

THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

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

RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540696	X	540696	-0-	-0-	-0-	540696	2			N	-0-					-0-
12	468627	X	439445	-0-	-29182	-0-	439445	2			N	-0-					-0-
01	588743	X	588743	-0-	-0-	-0-	588743	2			N	-0-					-0-
02	583759	X	583759	-0-	-0-	-0-	583759	2			N	-0-					-0-
03	589893	X	589893	-0-	-0-	-0-	589893	2			N	-0-					-0-
04	453510	X	444628	-0-	-8882	-0-	444628	2			N	-0-					-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 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
11	389910	X	346096	-0-	-43814	-0-	346096	2			N	-0-					-0-
12	396583	X	315899	-0-	-80684	-0-	315899	2			N	-0-					-0-
01	361336	X	255064	-0-	-106272	-0-	255064	2			N	-0-					-0-
02	334573	X	228151	-0-	-106422	-0-	228151	2			N	-0-					-0-
03	357647	X	169800	-0-	-187847	-0-	169800	2			N	-0-					-0-
04	346110	X	187907	-0-	-158203	-0-	187907	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	464535	X	143393	-0-	-321142	-0-	143393	2			N	-0-					-0-
*04	449550	X	353814	-0-	-95736	-0-	353814	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 12214 PERF. N/A

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

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 14014 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-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R. WALTON-A. M. HOGG ALLOC. WELL #: 1H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10977 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 14694 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 14770 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	5372	-0-	5372	5372	5372	2		N	-0-			-0-
02	SHUT IN	381400	-0-	381400	386772	381400	2		N	-0-			-0-
03	SHUT IN	540576	-0-	540576	927348	540576	2		N	-0-			-0-
04	SHUT IN	547917	-0-	547917	1475265	547917	2		N	-0-			-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 14496 PERF. N/A

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

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 14405 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 14370 PERF. N/A

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

HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		19967	-0-	19967	19967	21	1	19946	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		499867	-0-	499867	519834	736	1	499131	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		553414	-0-	553414	1073248	858	1	552556	2	N	-0-			-0-

TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 12084 PERF. N/A

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

BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOSIERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287946 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 12583 PERF. N/A

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

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 14104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
04	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 FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 13782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENGUINS DU WELL #: H 1 RRCID -> 288260 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 13397 PERF. N/A

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

PENGUINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288261 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 14170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENGUINS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288310 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARRIORS DU WELL #: H 2 RRCID -> 288338 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12785 PERF. N/A

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

WARRIORS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288375 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 12376 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: B 1 RRCID -> 288463 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI EAGLES DU WELL #: B 2 RRCID -> 288471 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 14023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 2SL RRCID -> 288573 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13368 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-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOSIERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288807 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A

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

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 2 RRCID -> 288808 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10230 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-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

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-
04	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
11	2430	X	628	-0-	-1802	-0-	17	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	56	-0-	-3292	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	1761	-0-	-1587	-0-	46	1	1715	2	Y	-0-					-0-
02	3132	X	1813	-0-	-1319	-0-	43	1	1770	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	1927	-0-	-429	-0-	53	1	1874	2	Y	-0-					-0-
*04	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	51	1	1811	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

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-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

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-
04	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

11	1170	N	881	-0-	-289	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					97
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					97
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					97
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					97
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					97
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
11	2220	N	1196	-0-	-1024	-0-	38	1	1155	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2542	N	1986	-0-	-556	-0-	43	1	1939	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	56	1	2688	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	55	1	2295	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	57	1	2229	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	2670	N	2488	-0-	-182	-0-	87	1	2395	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	37	1	1131	3	Y	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	28	1	1222	3	Y	-0-					-0-
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	25	1	1190	3	Y	-0-					-0-
*02	1102	N	1077	-0-	-25	-0-	25	1	1052	3	Y	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	33	1	1260	3	Y	-0-					-0-
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	40	1	1109	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	31	1	942	3	Y	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	23	1	1020	3	Y	-0-					-0-
*01	1178	N	625	-0-	-553	-0-	14	1	611	3	Y	-0-					-0-
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	22	1	914	3	Y	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	28	1	1089	3	Y	-0-					-0-
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	32	1	907	3	Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2020 - P/A 03/13/20

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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

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

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	117	1	69	2	N	-0-					9
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	158	1	66	2	N	-0-					9
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	132	1	95	2	N	-0-					9
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	238	1	42	2	N	-0-					9
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	164	1	59	2	N	-0-					9
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					9

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	64	1	2071	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1762	-0-	-501	-0-	53	1	1709	2	N	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	65	1	2085	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1944	-0-	-115	-0-	58	1	1886	2	N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	61	1	1977	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1970	-0-	-100	-0-	59	1	1911	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3700	-0-	-650	-0-	3604	3	96	9	N	87	189	1			51
12	4185	X	3698	-0-	-487	-0-	3628	3	70	9	N	64					115
01	3999	X	3577	-0-	-422	-0-	3560	3	17	9	N	15					130
02	3741	X	3322	-0-	-419	-0-	3313	3	9	9	N	8	107	1			31
03	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	3477	3	158	9	N	144					175
04	3690	X	3261	-0-	-429	-0-	3261	3			N	-0-					175

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
11	990	N	845	-0-	-145	-0-	845	3			N	-0-					51
12	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	3			N	-0-					51
01	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					51
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					51
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					51
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					51

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2558	-0-	-142	-0-	2538	3	20	9	N	18					58
12	2728	N	2633	-0-	-95	-0-	2622	3	11	9	N	10					68
01	2666	N	2645	-0-	-21	-0-	2590	3	55	9	N	50					118
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2433	3	52	9	N	47	139	1			26
03	2635	N	2620	-0-	-15	-0-	2620	3			N	-0-					26
04	2550	N	2486	-0-	-64	-0-	2486	3			N	-0-					26

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6654	2	42	9	Y	38	36	1			15
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6758	2	36	9	Y	33	33	1			15
01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6199	2	48	9	Y	44	32	1	9	8	18
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5877	2	37	9	Y	34	32	1	1	8	19
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5834	2	35	9	Y	32	31	1	1	8	19
*04	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6158	2	40	9	Y	36	33	1	5	8	17

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5354	-0-	-556	-0-	5333	2	21	9	Y	19	28	1			27
12	5921	X	5419	-0-	-502	-0-	5384	2	35	9	Y	32	25	1			34
01	5735	X	5075	-0-	-660	-0-	5058	2	17	9	Y	15	27	1	2	8	20
02	5365	X	4606	-0-	-759	-0-	4575	2	31	9	Y	28	29	1			19
03	5735	X	5060	-0-	-675	-0-	5037	2	23	9	Y	21	26	1			14
04	5340	X	4873	-0-	-467	-0-	4855	2	18	9	Y	16	9	1	1	8	20

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	655	-0-	-1505	-0-	31	1	622	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
12	2201	N	1189	-0-	-1012	-0-	59	1	1122	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
01	1829	N	1451	-0-	-378	-0-	194	1	1249	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	172	1	2535	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	125	1	1873	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	97	1	1317	2	Y	48	46	1			3
							53	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1093	2	Y	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	55	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	44	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	481	-0-	-294	-0-	23	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	9	-0-	-741	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

11	630	N	514	-0-	-116	-0-	220	1	294	2	Y	-0-					7
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	270	1	284	2	Y	-0-					7
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	209	1	364	2	Y	-0-					7
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	292	1	424	2	Y	-0-					7
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	369	1	429	2	Y	-0-					7
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	391	1	748	2	Y	1	8	1			-0-
							1	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	35	1	1057	3	Y	30	26	1			10
							33	9									
12	T. A.		457	-0-	457	457	10	1	406	3	Y	37	35	1			12
							41	9									
*01	T. A.		341	-0-	341	798	6	1	296	3	Y	35	39	1			8
							39	9									
*02	T. A.		1361	-0-	1361	2159	31	1	1298	3	Y	29	28	1			9
							32	9									
03	3579	X	1420	-0-	-2159	-0-	35	1	1338	3	Y	43	39	1			13
							47	9									
*04	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	44	1	1220	3	Y	32	34	1			11
							35	9									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	30	1	915	3	Y	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	25	1	1113	3	Y	-0-					-0-
*01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	22	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	23	1	954	3	Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	29	1	1148	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	35	1	971	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					127
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					127
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					127
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					127
03	930	N	490	-0-	-440	-0-	490	3			N	-0-					127
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					127

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 288158 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452

11	6198	X	-0-	-0-	-6198	-0-					N	-0-	57	1			-0-
12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
01	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
02	6119	X	-0-	-0-	-6119	-0-					N	-0-					-0-
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

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

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 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
11	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1196	-0-	-22	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288388 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 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
*11	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
*12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
*01	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*02	928	X	564	-0-	-364	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*03	992	X	212	-0-	-780	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*04	960	X	269	-0-	-691	-0-	269	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	70	1	2104	3	N	18	16	1			6
							20	9									
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	40	1	1810	3	N	24	22	1			8
							26	9									
*01	1147	N	773	-0-	-374	-0-	16	1	733	3	N	22	25	1			5
							24	9									
*02	1073	N	435	-0-	-638	-0-	10	1	423	3	N	2	6	1			1
							2	9									
03	1147	N	425	-0-	-722	-0-	10	1	415	3	N	-0-	1	1			-0-
04	750	N	285	-0-	-465	-0-	9	1	276	3	N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	250	1	7561	3	N	17	13	1			6
							19	9									
12	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	165	1	7388	3	N	21	20	1			7
							23	9									
*01	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	170	1	8109	3	N	20	22	1			5
							22	9									
*02	7569	X	7392	-0-	-177	-0-	172	1	7203	3	N	15	15	1			5
							17	9									
03	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	210	1	8203	3	N	25	23	1			7
							28	9									
04	8040	X	7497	-0-	-543	-0-	262	1	7212	3	N	21	21	1			7
							23	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

11	90	X	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	93	X	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	93	X	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	58	X	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	X	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

11	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	47	1	1523	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	41	1	1332	2	N	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	53	1	1723	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	50	1	1632	2	N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	53	1	1708	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	49	1	1600	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	2	N	-0-					-0-
02	348	N	253	-0-	-95	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	10	1	317	2	N	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	63	1	2021	2	N	-0-					-0-
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	72	1	2340	2	N	-0-					-0-
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	74	1	2382	2	N	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	68	1	2206	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2316	-0-	-102	-0-	69	1	2247	2	N	-0-					-0-
*04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	71	1	2304	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	63	1	2046	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2153	-0-	-296	-0-	65	1	2088	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1951	-0-	-312	-0-	59	1	1892	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1893	-0-	-137	-0-	57	1	1836	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	62	1	2015	2	N	-0-					-0-
*04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	59	1	1894	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4956	-0-	-24	-0-	4956	3			Y	-0-					-0-
12	5146	X	5081	-0-	-65	-0-	5081	3			Y	-0-					-0-
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	3			Y	-0-					-0-
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			Y	-0-					-0-
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5193	-0-	-297	-0-	5193	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
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
01	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
02	2610	N	2184	-0-	-426	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	1962	-0-	-828	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	1315	-0-	-1385	-0-	1315	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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	299 24	1 9	4487	2	N	22	22	1			2
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3793 44	2 9	24	9	N	22	19	1			5
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	317 44	1 9	4517	2	N	40	31	1			14
*02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	269 58	1 9	4092	2	N	53	55	1			12
*03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	312 55	1 9	3999	2	N	50	49	1			13
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					13

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2439	-0-	-1041	-0-	151 28	1 9	2260	2	N	25	24	1			3
12	3534	X	1991	-0-	-1543	-0-	1966 39	2 9	25	9	N	23	21	1			5
01	3224	X	2552	-0-	-672	-0-	165 39	1 9	2348	2	N	35	29	1			11
02	2523	X	2181	-0-	-342	-0-	132 45	1 9	2004	2	N	41	43	1			9
03	2511	X	2173	-0-	-338	-0-	154 44	1 9	1975	2	N	40	39	1			10
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					10

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3558	-0-	-822	-0-	219 51	1 9	3288	2	N	46	44	1			5
12	4371	X	2887	-0-	-1484	-0-	2841 46	2 9	46	9	N	42	37	1			10
01	3906	X	3470	-0-	-436	-0-	223 65	1 9	3182	2	N	59	50	1			19
*02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	201 75	1 9	3052	2	N	68	72	1			15
03	3689	X	3001	-0-	-688	-0-	212 72	1 9	2717	2	N	65	64	1			16
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					16

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	212	1	3178	2	N	23	23	1			2
							25	9									
12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2688	2	24	9	N	22	19	1			5
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	221	1	3145	2	N	34	27	1			12
							37	9									
*02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	180	1	2733	2	N	44	46	1			10
							48	9									
*03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	207	1	2652	2	N	41	41	1			10
							45	9									
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					10

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2517	-0-	-363	-0-	157	1	2357	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
12	2976	X	1987	-0-	-989	-0-	1984	2	3	9	N	3	2	1			1
01	2666	X	2285	-0-	-381	-0-	150	1	2132	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	2465	X	2057	-0-	-408	-0-	127	1	1924	2	N	5	5	1			1
							6	9									
03	2604	X	1725	-0-	-879	-0-	124	1	1595	2	N	5	5	1			1
							6	9									
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					1

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

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

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3192	2	163	9	N	148					228
12	3069	X	960	-0-	-2109	-0-	960	2			N	-0-					228
01	3069	X	1044	-0-	-2025	-0-	1044	2			N	-0-					228
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					228
*03	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-	167	1			61
*04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3372	2	22	9	N	20					81

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11 DLQ G-10	487		-0-		487	3671	474	2	13	9	Y	12					43
12 DLQ G-10	592		-0-		592	4263	589	2	3	9	Y	3	31	1			15
01	3000	N	358	-0-	-2642	1621	358	2			Y	-0-	9	1			6
02	2351	N	730	-0-	-1621	-0-	715	2	15	9	Y	14					20
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	644	2	10	9	Y	9					29
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	18	1			11

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1770	-0-	-150	-0-	1661	2	109	9	Y	99	145	1			111
12	1984	X	1439	-0-	-545	-0-	1352	2	87	9	Y	79	131	1			59
01	1922	X	1167	-0-	-755	-0-	1036	2	131	9	Y	119	127	1	3	8	48
02	1711	X	1043	-0-	-668	-0-	949	2	94	9	Y	85	54	1	1	8	78
03	1829	X	1241	-0-	-588	-0-	1139	2	102	9	Y	93	126	1			45
04	1770	X	895	-0-	-875	-0-	826	2	69	9	Y	63	61	1	1	8	46

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2382	-0-	-708	-0-	2369	2	13	9	Y	12					33
12	3193	X	2317	-0-	-876	-0-	2285	2	32	9	Y	29	52	1			10
01	2976	X	2468	-0-	-508	-0-	2446	2	22	9	Y	20	2	8			28
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2516	2	37	9	Y	34	1	8			61
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2657	2	32	9	Y	29	56	1			34
*04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2467	2	24	9	Y	22	38	1	1	8	17

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 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
11	3930	X	3202	-0-	-728	-0-	3108	2	94	9	Y	85	180	1			120
12	4061	X	3404	-0-	-657	-0-	3273	2	131	9	Y	119					239
01	3844	X	3285	-0-	-559	-0-	3168	2	117	9	Y	106	186	1			159
02	3451	X	3057	-0-	-394	-0-	2951	2	106	9	Y	96					255
*03	3410	X	3067	-0-	-343	-0-	2983	2	84	9	Y	76	187	1			144
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					144

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	292	-0-	-428	-0-	5 7	1 9	280	2	Y	6	6	1			3
12	589	N	235	-0-	-354	-0-	4	1	231	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1727	-0-	-283	-0-	45	1	1675	2	N	6					130
							7	9									
12	2015	X	1777	-0-	-238	-0-	46	1	1720	2	N	10					140
							11	9									
01	2046	X	1724	-0-	-322	-0-	44	1	1674	2	N	5					145
							6	9									
02	1914	X	1824	-0-	-90	-0-	47	1	1769	2	N	7					152
							8	9									
03	2046	X	2029	-0-	-17	-0-	55	1	1968	2	N	5					157
							6	9									
*04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	63	1	1914	2	N	47	170	1			34
							52	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	11	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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

11	2280	N	1807	-0-	-473	-0-	56	1	1649	3	Y	93	79	1			53
							102	9									
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	71	1	2120	3	Y	107	117	1			43
							118	9									
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	83	1	2570	3	Y	100	119	1			24
							110	9									
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	79	1	2317	3	Y	75	74	1			25
							83	9									
*03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	78	1	2256	3	Y	84	74	1			35
							92	9									
*04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	73	1	2210	3	Y	60	76	1			19
							66	9									

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
02	1392	N	1242	-0-	-150	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

11	3330	X	3199	-0-	-131	-0-	3199	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-
02	3103	X	2884	-0-	-219	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3087	-0-	-230	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2991	-0-	-219	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

11	960	N	944	-0-	-16	-0-	90	1	854	3	Y	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	94	1	848	3	Y	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	93	1	835	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	828	-0-	-71	-0-	83	1	745	3	Y	-0-					-0-
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	82	1	775	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	831	-0-	-69	-0-	95	1	736	3	Y	-0-					-0-

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	113	1	1067	3	Y	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	111	1	992	3	Y	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	111	1	994	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1000	-0-	-131	-0-	100	1	900	3	Y	-0-					-0-
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	101	1	959	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	122	1	943	3	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

11	1410	X	1117	-0-	-293	-0-	1116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1073	N	965	-0-	-108	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	922	-0-	-128	-0-	922	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4335	-0-	-45	-0-	141	1	4187	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
12	4495	X	4465	-0-	-30	-0-	144	1	4313	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	4495	X	4431	-0-	-64	-0-	138	1	4287	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	4205	X	3960	-0-	-245	-0-	129	1	3780	3	Y	46	32	1			15
							51	9									
03	4495	X	3982	-0-	-513	-0-	131	1	3796	3	Y	50	44	1			21
							55	9									
04	4350	X	4150	-0-	-200	-0-	132	1	3978	3	Y	36	46	1			11
							40	9									

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	94	1	4018	3	N	81	69	1			46
							89	9									
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	98	1	4248	3	N	93	102	1			37
							102	9									
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	94	1	3944	3	N	87	103	1			21
							96	9									
02	4060	X	2427	-0-	-1633	-0-	62	1	2308	3	N	52	56	1			17
							57	9									
03	4340	X	2342	-0-	-1998	-0-	59	1	2217	3	N	60	52	1			25
							66	9									
04	4200	X	2206	-0-	-1994	-0-	56	1	2105	3	N	41	53	1			13
							45	9									

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	91	1	3909	3	Y	69	58	1			39
							76	9									
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	94	1	4074	3	Y	78	86	1			31
							86	9									
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	96	1	4060	3	Y	73	87	1			17
							80	9									
02	3886	X	3756	-0-	-130	-0-	96	1	3610	3	Y	45	47	1			15
							50	9									
03	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	98	1	3681	3	Y	47	42	1			20
							52	9									
04	4020	X	3801	-0-	-219	-0-	97	1	3665	3	Y	35	44	1			11
							39	9									

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	82	1	3534	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	85	1	3680	3	Y	-0-					-0-
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	87	1	3662	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3422	X	3393	-0-	-29	-0-	88	1	3305	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	93	1	3512	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3480	-0-	-60	-0-	89	1	3391	3	Y	-0-					-0-

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

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-
04	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

11	2070	N	1210	-0-	-860	-0-	1173	3	37	9	Y	34	29	1			19
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	852	3	44	9	Y	40	43	1			16
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	765	3	41	9	Y	37	44	1			9
02	1160	N	660	-0-	-500	-0-	636	3	24	9	Y	22	24	1			7
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	670	3	28	9	Y	25	22	1			10
04	780	N	685	-0-	-95	-0-	665	3	20	9	Y	18	22	1			6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			Y	-0-			-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-			-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	480	3	Y	-0-			-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	440	3	Y	-0-			-0-
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	6	1	454	3	Y	-0-			-0-
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	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

11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			Y	-0-			-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-			-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	1	1	625	3	Y	-0-			-0-
02	580	N	560	-0-	-20	-0-	1	1	559	3	Y	-0-			-0-
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	8	1	604	3	Y	-0-			-0-
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	39	1	601	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

11	3660	X	3426	-0-	-234	-0-	3426	3			Y	-0-			-0-
12	3937	X	3782	-0-	-155	-0-	3782	3			Y	-0-			-0-
01	3937	X	3782	-0-	-155	-0-	5	1	3777	3	Y	-0-			-0-
02	3683	X	3309	-0-	-374	-0-	7	1	3302	3	Y	-0-			-0-
*03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	45	1	3628	3	Y	-0-			-0-
04	3660	X	3482	-0-	-178	-0-	211	1	3271	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

11	3990	X	3798	-0-	-192	-0-	3798	3			N	-0-			-0-
12	4123	X	3922	-0-	-201	-0-	3922	3			N	-0-			-0-
01	4123	X	3977	-0-	-146	-0-	5	1	3972	3	N	-0-			-0-
02	3857	X	3650	-0-	-207	-0-	8	1	3642	3	N	-0-			-0-
03	4123	X	3897	-0-	-226	-0-	48	1	3849	3	N	-0-			-0-
*04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	247	1	3822	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		911	-0-	911	911	911	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1000	-0-	1000	1911	1	1	999	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		787	-0-	787	2698	2	1	785	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1020	-0-	1020	3718	12	1	1008	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1089	-0-	1089	4807	62	1	1027	3	Y	-0-					-0-

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	88	1	2610	3	Y	19	16	1			11
							21	9									
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	86	1	2574	3	Y	22	24	1			9
							24	9									
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	84	1	2615	3	Y	20	24	1			5
							22	9									
02	2610	N	2600	-0-	-10	-0-	85	1	2495	3	Y	18	17	1			6
							20	9									
*03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	84	1	2447	3	Y	19	17	1			8
							21	9									
04	2640	N	2611	-0-	-29	-0-	83	1	2511	3	Y	15	18	1			5
							17	9									

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

11	600	N	547	-0-	-53	-0-	18	1	529	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	19	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	19	1	600	3	Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	19	1	562	3	Y	-0-					-0-
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	21	1	617	3	Y	-0-					-0-
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	21	1	621	3	Y	-0-					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

11	1020	N	702	-0-	-318	-0-	67	1	635	3	Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	66	1	590	3	Y	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	75	1	667	3	Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	78	1	707	3	Y	-0-					-0-
*03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	95	1	898	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	462	-0-	-258	-0-	53	1	409	3	Y	-0-					-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					15
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					15
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					15
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					15
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					15
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					15

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2353	3	33	9	Y	30	25	1			17
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2421	3	36	9	Y	33	37	1			13
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1423	3	34	9	Y	31	37	1			7
02	2233	N	995	-0-	-1238	-0-	974	3	21	9	Y	19	20	1			6
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1011	3	24	9	Y	22	19	1			9
04	1410	N	975	-0-	-435	-0-	958	3	17	9	Y	15	19	1			5

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
11	2790	X	1467	-0-	-1323	-0-	33	1	1433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1860	X	1345	-0-	-515	-0-	30	1	1315	3	Y	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	29	1	1224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1421	N	1078	-0-	-343	-0-	28	1	1050	3	Y	-0-					-0-
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	28	1	1070	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	28	1	1070	3	Y	-0-					-0-

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
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	35	1	1495	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	36	1	1534	3	Y	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	36	1	1504	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1479	N	1362	-0-	-117	-0-	35	1	1327	3	Y	-0-					-0-
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	36	1	1337	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	35	1	1339	3	Y	-0-					-0-

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
11	3000	N	2358	-0-	-642	8220	54	1	2303	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	2531	-0-	-569	7651	57	1	2474	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2442	-0-	-658	6993	57	1	2384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2900	N	2236	-0-	-664	6329	58	1	2178	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2527	-0-	-573	5756	65	1	2462	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2675	-0-	-325	5431	69	1	2606	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	3770	-0-	-1930	-0-	262	1	3428	3	Y	73	73	1			13
							80	9									
12	5549	X	3242	-0-	-2307	-0-	245	1	2927	3	Y	64	65	1			12
							70	9									
01	5549	X	3416	-0-	-2133	-0-	283	1	3063	3	Y	64	65	1			11
							70	9									
02	5191	X	4328	-0-	-863	-0-	270	1	3923	3	Y	123	118	1			16
							135	9									
*03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	341	1	4757	3	Y	92	92	1			16
							101	9									
*04	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	568	1	4409	3	Y	94	95	1			15
							103	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

11	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	1	1	927	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	802	-0-	-97	-0-	2	1	800	3	Y	-0-					-0-
*03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	11	1	855	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	859	-0-	-41	-0-	49	1	810	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

11	6750	X	6713	-0-	-37	-0-	6592	3	121	9	Y	110	109	1			20
12	7006	X	3763	-0-	-3243	-0-	3649	3	114	9	Y	104	105	1			19
01	7006	X	3141	-0-	-3865	-0-	4	1	3023	3	Y	104	105	1			18
							114	9									
02	6554	X	2496	-0-	-4058	-0-	5	1	2407	3	Y	76	84	1			10
							84	9									
03	7006	X	2492	-0-	-4514	-0-	30	1	2394	3	Y	62	61	1			11
							68	9									
04	6720	X	2514	-0-	-4206	-0-	148	1	2297	3	Y	63	64	1			10
							69	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

11	1590	N	1253	-0-	-337	-0-	1246	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	3	7	9	Y	6	5	1			1
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	2	1	1199	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1218	N	1063	-0-	-155	-0-	2	1	1057	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	13	1	1059	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	67	1	1031	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2070	N	2002	-0-	-68	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	3	1	2062	3	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1840	-0-	-103	-0-	4	1	1836	3	Y	-0-					-0-
*03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	24	1	1966	3	Y	-0-					-0-
*04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	123	1	1909	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

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

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3130	-0-	-380	-0-	668	1	2437	3	Y	23	29	1			2
							25	9									
12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	724	1	2803	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
01	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	1157	1	5879	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
02	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	1365	1	7836	3	Y	67	58	1			13
							74	9									
*03	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	1489	1	8311	3	Y	66	64	1			15
							73	9									
*04	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	1579	1	8291	3	Y	60	66	1			9
							66	9									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

11	3060	X	2596	-0-	-464	-0-	455	1	2106	3	Y	32	39	1			3
							35	9									
12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	457	1	2152	3	Y	34	31	1			6
							37	9									
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	450	1	2130	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
02	2378	X	2207	-0-	-171	-0-	362	1	1819	3	Y	24	25	1			5
							26	9									
*03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	468	1	2292	3	Y	27	26	1			6
							30	9									
*04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	456	1	2101	3	Y	26	28	1			4
							29	9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

11	870	N	556	-0-	-314	-0-	555	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	551	N	432	-0-	-119	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

11	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	147	1	4375	3	Y	23	19	1			13
							25	9									
12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	150	1	4474	3	Y	25	28	1			10
							28	9									
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	143	1	4441	3	Y	24	28	1			6
							26	9									
02	4379	X	4273	-0-	-106	-0-	139	1	4083	3	Y	46	37	1			15
							51	9									
03	4681	X	4297	-0-	-384	-0-	141	1	4098	3	Y	53	46	1			22
							58	9									
04	4530	X	4152	-0-	-378	-0-	132	1	3979	3	Y	37	47	1			12
							41	9									

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-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

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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

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

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	543 21	1 9	4721	2	Y	19	19	1			4
12	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	626 34	1 9	7095	2	Y	31	30	1			5
01	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	629 42	1 9	7804	2	Y	38	38	1			5
02	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	553 37	1 9	7461	2	Y	34	33	1			6
03	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	632 31	1 9	7508	2	Y	28	30	1			4
*04	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	618 36	1 9	7474	2	Y	33	32	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	3150	X	1960	-0-	-1190	-0-	80	1	1852	3	Y	25	29	1			9
							28	9									
12	3255	X	1513	-0-	-1742	-0-	57	1	1426	3	Y	27	30	1			6
							30	9									
01	3255	X	384	-0-	-2871	-0-	15	1	367	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	3255	X	6	-0-	-3249	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	299	1	1024	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	352	1	2216	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	354	1	2285	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	2900	N	3147	-0-	247	247	364	1	2764	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
03	3100	N	2962	-0-	-138	109	374	1	2575	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
04	1680	N	264	-0-	-1416	-0-	254	1	10	3	Y	-0-	3	1			-0-

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
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	687	1	2083	3	Y	45	44	1			16
							50	9									
12	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	684	1	1703	3	Y	54	59	1			11
							59	9									
01	3100	N	3223	-0-	123	123	714	1	2472	3	Y	34	29	1			16
							37	9									
02	2900	N	2869	-0-	-31	92	666	1	2120	3	Y	75	73	1			18
							83	9									
03	3100	N	3495	-0-	395	487	730	1	2679	3	Y	78	75	1			21
							86	9									
*04	1744	X	1257	-0-	-487	-0-	623	1	615	3	Y	17	33	1			5
							19	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	409	1	5808	3	Y	-0-					210
12	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	423	1	6416	3	Y	59					269
							65	9									
01	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	423	1	7163	3	Y	40	192	1			117
							44	9									
02	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	396	1	6079	3	Y	-0-	1	5			116
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	423	1	5459	3	Y	98					214
							108	9									
*04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	409	1	5322	3	Y	1	7	5			208
							1	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	5153	-0-	-1927	-0-	522	1	4611	3	Y	18	19	1			6
							20	9									
12	7440	X	6648	-0-	-792	-0-	573	1	6039	3	Y	33	32	1			7
							36	9									
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	596	1	6626	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
02	6554	X	5766	-0-	-788	-0-	532	1	5199	3	Y	32	31	1			8
							35	9									
03	7006	X	6709	-0-	-297	-0-	593	1	6083	3	Y	30	30	1			8
							33	9									
04	7020	X	5692	-0-	-1328	-0-	549	1	5114	3	Y	26	26	1			8
							29	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

11	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	221	1	4954	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
12	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	218	1	5381	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
01	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	233	1	5758	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
02	5017	X	3443	-0-	-1574	-0-	142	1	3283	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
03	5611	X	3234	-0-	-2377	-0-	135	1	3086	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
04	5430	X	2776	-0-	-2654	-0-	120	1	2645	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	521	3	Y	25	22	1			9
							28	9									
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	20	1	492	3	Y	34	36	1			7
							37	9									
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	487	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	28	1	656	3	Y	52	46	1			13
							57	9									
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	31	1	710	3	Y	45	46	1			12
							50	9									
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	30	1	651	3	Y	43	42	1			13
							47	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

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

11	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	72	1	1624	3	Y	27	25	1			9
							30	9									
12	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	61	1	1506	3	Y	39	40	1			8
							43	9									
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	62	1	1527	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
02	1682	N	1587	-0-	-95	-0-	64	1	1477	3	Y	42	40	1			10
							46	9									
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	70	1	1612	3	Y	37	37	1			10
							41	9									
*04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	70	1	1539	3	Y	35	34	1			11
							39	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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-
04	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

11	1470	N	721	-0-	-749	-0-	272	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	715	-0-	-866	-0-	279	1	436	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	735	-0-	-505	-0-	280	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	296	1	1185	3	Y	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	312	1	1158	3	Y	-0-					-0-
*04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	305	1	1135	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	4800	X	379	-0-	-4421	-0-	301	1	77	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
12	5022	X	734	-0-	-4288	-0-	321	1	409	2	N	4	3	1			1
							4	9									
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	7	6	1			1
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	1	1			-0-

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
11	2610	N	2110	-0-	-500	-0-	402	1	1680	2	Y	25	26	1			5
							28	9									
12	2294	N	1850	-0-	-444	-0-	406	1	1414	2	Y	27	28	1			4
							30	9									
01	3007	N	2054	-0-	-953	-0-	408	1	1610	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	395	1	2323	2	Y	44	40	1			8
							48	9									
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	433	1	2420	2	Y	37	39	1			6
							41	9									
*04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	418	1	2318	2	Y	41	40	1			7
							45	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	563	-0-	-877	-0-	253	1	310	3	Y	-0-					5
12	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	262	1	963	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
01	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	262	1	958	3	Y	2					6
							2	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	245	1	795	3	Y	-0-					6
03	1240	N	909	-0-	-331	-0-	262	1	647	3	Y	-0-	6	1			-0-
*04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	253	1	993	3	Y	9	5	1			4
							10	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

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

11	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-					-0-
12	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			N	-0-					-0-
01	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

11	4260	X	1542	-0-	-2718	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	3294	-0-	-1108	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	969	-0-	-2875	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
*04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

11	1170	X	21	-0-	-1149	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	961	X	66	-0-	-895	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	961	X	360	-0-	-601	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	899	X	213	-0-	-686	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	62	X	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	360	X	10	-0-	-350	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

11	3840	X	2640	-0-	-1200	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	653	-0-	-3315	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	2552	X	1545	-0-	-1007	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1720	-0-	-920	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

	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
11	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1388	-0-	-33	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

	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
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

	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
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

	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
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
01	3038	N	2884	-0-	-154	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
02	2639	N	2225	-0-	-414	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	1979	-0-	-718	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	1647	-0-	-1143	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

	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
11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
02	1885	X	1607	-0-	-278	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1200	-0-	-815	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1111	-0-	-839	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1741	-0-	-419	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	5433	-0-	2333	2333	5433	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	4233	-0-	1333	3666	4233	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4143	-0-	1043	4709	4143	3			N	-0-					-0-
*04	8941	X	4232	-0-	-4709	-0-	4232	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2999	-0-	-75	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2611	-0-	-569	-0-	2611	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	435	N	429	-0-	-6	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1096	-0-	-499	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	920	-0-	-785	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	730	-0-	-920	-0-	730	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1177	-0-	-473	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	897	-0-	-808	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
*04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3303	-0-	303	303	3303	3			N	-0-					-0-
12	2069	N	1766	-0-	-303	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1363	X	856	-0-	-507	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	517	-0-	-940	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	981	-0-	-249	-0-	981	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	969	-0-	-147	-0-	969	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	939	-0-	-146	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	957	N	833	-0-	-124	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
02	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
*04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	580	N	447	-0-	-133	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

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

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1280	-0-	-1750	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	1563	-0-	-1568	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	418	-0-	-2651	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	1557	-0-	-1256	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	1325	-0-	-1620	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1382	-0-	-39	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
*04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	587	-0-	-403	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1454	-0-	-747	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	580	N	476	-0-	-104	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	733	-0-	-677	-0-	733	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02	957	N	928	-0-	-29	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
12	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	4124	-0-	-309	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
*04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

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

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-
01	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

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-
04	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

11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

11	1290	X	421	-0-	-869	-0-	419	3	2	9	Y	2					38
12	837	X	429	-0-	-408	-0-	429	3			Y	-0-					38
01	620	X	425	-0-	-195	-0-	425	3			Y	-0-					38
02	580	X	399	-0-	-181	-0-	399	3			Y	-0-					38
03	465	X	395	-0-	-70	-0-	395	3			Y	-0-					38
*04	441	X	441	-0-	-0-	-0-	382	3	59	9	Y	54	87	1			5

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

11	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

11	2788	X	2564	-0-	-224	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	2051	-0-	-298	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1912	-0-	-599	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	2062	-0-	-368	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	2013	-0-	-191	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2043	-0-	-313	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
*04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2279	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3748	-0-	-212	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3588	-0-	-473	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3312	-0-	-487	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	2341	-0-	-1751	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3428	-0-	-532	-0-	3428	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
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-
04	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
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	203	N	124	-0-	-79	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	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
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-
04	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
11	2400	X	1395	-0-	-1005	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	167	-0-	-2313	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3950	-0-	950	950	3950	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
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	713	N	29	-0-	-684	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
04	SHUT	IN	29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	1	-0-	-359	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*04	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
*05	5022	X	3918	-0-	-1104	-0-	237	1	3681	3	N	-0-					-0-
*06	4860	X	4506	-0-	-354	-0-	82	1	4424	3	N	-0-					-0-
*07	5022	X	3122	-0-	-1900	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
*08	4867	X	4360	-0-	-507	-0-	19	1	4341	3	N	-0-					-0-
*09	4710	X	4196	-0-	-514	-0-	245	1	3951	3	N	-0-					-0-
*10	4774	X	4268	-0-	-506	-0-	188	1	4080	3	N	-0-					-0-
*11	4620	X	2477	-0-	-2143	-0-	108	1	2369	3	N	-0-					-0-
*12	4464	X	3254	-0-	-1210	-0-	165	1	3089	3	N	-0-					-0-
*01	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	253	1	4034	3	N	-0-					-0-
*02	4147	X	1257	-0-	-2890	-0-	98	1	1159	3	N	-0-					-0-
*03	4371	X	2549	-0-	-1822	-0-	182	1	2367	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	372	-0-	-3948	-0-	188	1	184	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	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

11	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	45	1	1366	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1798	N	710	-0-	-1088	-0-	16	1	687	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	36	1	1745	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	33	1	1357	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	48	1	1903	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	64	1	1730	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

11	570	N	435	-0-	-135	-0-	14	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	337	-0-	-190	-0-	7	1	330	3	Y	-0-					-0-
*01	527	N	359	-0-	-168	-0-	7	1	352	3	Y	-0-					-0-
*02	435	N	174	-0-	-261	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	66	-0-	-275	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*09	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*10	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*01	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*02	551	N	493	-0-	-58	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*03	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	540	N	29	-0-	-511	-0-	29	3			N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	41	1	1281	3	Y	21	19	1			7
							23	9									
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	31	1	1366	3	Y	27	25	1			9
							30	9									
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	29	1	1389	3	Y	26	29	1			6
							29	9									
*02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	30	1	1288	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
*03	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	33	1	1240	3	Y	23	22	1			7
							25	9									
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	47	1	1299	3	Y	19	19	1			7
							21	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	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

11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	21	1	638	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	14	1	597	3	Y	-0-					-0-
*01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	34	1	1631	3	Y	-0-					-0-
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	17	1	708	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	28	1	1106	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	62	1	1691	3	Y	6	7	1			2
							7	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
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	52	1	1562	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	43	1	1943	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
*01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	36	1	1739	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
*02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	44	1	1841	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	41	1	1567	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
*04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	72	1	1954	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2019 - P/A 11/23/19

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4459	-0-	1359	1359	4459	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3617	-0-	617	1976	3617	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4560	X	3034	-0-	-1526	-0-	97	1	2920	3	Y	15	11	1			5
							17	9									
12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	109	1	4831	3	Y	18	17	1			6
							20	9									
*01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	99	1	4667	3	Y	17	19	1			4
							19	9									
*02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	96	1	3975	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	86	1	3335	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	1140	X	937	-0-	-203	-0-	32	1	898	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2669	-0-	-931	-0-	82	1	2499	3	Y	80	68	1			27
							88	9									
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	87	1	3913	3	Y	97	92	1			32
							107	9									
*01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	80	1	3802	3	Y	93	104	1			21
							102	9									
*02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	81	1	3430	3	Y	35	45	1			11
							39	9									
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	94	1	3662	3	Y	11	19	1			3
							12	9									
*04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	121	1	3331	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	61	1	1859	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	44	1	1954	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	41	1	1977	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*02	1856	N	1747	-0-	-109	-0-	40	1	1697	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	2015	N	1365	-0-	-650	-0-	34	1	1313	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
04	1950	N	831	-0-	-1119	-0-	29	1	789	3	Y	12	13	1			4
							13	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	93	1	2820	3	Y	475	414	1			160
							523	9									
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	62	1	2770	3	Y	584	552	1			192
							642	9									
*01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	63	1	2968	3	Y	560	625	1			127
							616	9									
*02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	64	1	2680	3	Y	452	437	1			142
							497	9									
*03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	78	1	3008	3	Y	717	648	1			211
							789	9									
*04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	97	1	2673	3	Y	567	581	1			197
							624	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
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	50	1	3507	3	N	-0-					-0-
12	3472	X	3136	-0-	-336	-0-	35	1	3101	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	3009	-0-	-463	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	2386	-0-	-1065	-0-	42	1	2344	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	2390	-0-	-1299	-0-	52	1	2338	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	2804	-0-	-766	-0-	20	1	2784	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5828 PERF. N/A

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2019 - P/A 11/23/19

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

11	1500	X	922	-0-	-578	-0-	922	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1018	-0-	-532	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
01	1550	X	834	-0-	-716	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	1450	X	925	-0-	-525	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

11	4320	X	3122	-0-	-1198	-0-	91	1	3031	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	3385	-0-	-1079	-0-	186	1	3199	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	3139	-0-	-1139	-0-	168	1	2971	3	N	-0-					-0-
02	4002	X	555	-0-	-3447	-0-	56	1	499	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	1709	-0-	-2569	-0-	119	1	1590	3	N	-0-					-0-
*04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	144	1	3197	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

11	3000	N	4102	-0-	1102	1102	4102	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4031	-0-	931	2033	4031	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	5299	-0-	2199	4232	5299	3			N	-0-					-0-
02	9220	X	4988	-0-	-4232	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
*04	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	76	1	2304	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	55	1	2414	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
*01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	54	1	2560	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
*02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	56	1	2321	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	66	1	2592	3	Y	24	21	1			7
							26	9									
*04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	86	1	2377	3	Y	20	20	1			7
							22	9									

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
11	2970	X	2266	-0-	-704	-0-	84	1	2175	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
12	2945	X	1717	-0-	-1228	-0-	45	1	1665	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*01	2945	X	1372	-0-	-1573	-0-	28	1	1337	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*02	2755	X	1189	-0-	-1566	-0-	27	1	1156	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2945	X	1294	-0-	-1651	-0-	34	1	1260	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	98	1	2531	3	Y	-0-					-0-

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
11	2730	N	2515	-0-	-215	-0-	80	1	2407	3	Y	25	22	1			8
							28	9									
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	57	1	2526	3	Y	31	29	1			10
							34	9									
*01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	53	1	2487	3	Y	30	33	1			7
							33	9									
*02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	55	1	2282	3	Y	47	39	1			15
							52	9									
*03	2511	N	2189	-0-	-322	-0-	53	1	2051	3	Y	77	69	1			23
							85	9									
04	2430	N	2007	-0-	-423	-0-	69	1	1872	3	Y	60	62	1			21
							66	9									

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	48	1	1445	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
12	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	35	1	1568	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
*01	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	31	1	1518	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
*02	1450	N	1391	-0-	-59	-0-	33	1	1348	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	35	1	1397	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
04	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	47	1	1298	3	Y	11	11	1			4
							12	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1420	-0-	-320	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

11	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	372	N	36	-0-	-336	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	290	N	201	-0-	-89	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	38	1	1142	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	31	1	1355	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	25	1	1132	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	21	1	857	3	Y	19	14	1			6
							21	9									
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	16	1	584	3	Y	34	30	1			10
							37	9									
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	29	1	819	3	Y	26	27	1			9
							29	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	75	1	2151	3	Y	15	12	1			5
							17	9									
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	54	1	2307	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
*01	2201	N	1926	-0-	-275	-0-	40	1	1865	3	Y	19	21	1			4
							21	9									
*02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	52	1	2188	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	2201	N	2030	-0-	-171	-0-	51	1	1979	3	Y	-0-	4	1			-0-
*04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	82	1	2198	3	Y	-0-					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

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

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1730	-0-	-213	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	40	1	1227	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	27	1	1183	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	20	1	979	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1015	N	851	-0-	-164	-0-	21	1	829	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1085	N	881	-0-	-204	-0-	22	1	858	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	960	N	792	-0-	-168	-0-	28	1	763	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

11	3150	X	989	-0-	-2161	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	332	-0-	-2830	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
*04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

11	2250	N	2020	-0-	-230	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2039	-0-	-286	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
*04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

11	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	35	1	1057	3	Y	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	30	1	1317	3	Y	-0-					-0-
*01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	25	1	1215	3	Y	-0-					-0-
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	25	1	1034	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	29	1	1135	3	Y	-0-					-0-
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	44	1	1221	3	Y	-0-					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

11	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	1678	2	4	9	Y	4					17
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1906	2	13	9	Y	12	1	8			28
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1882	2	9	9	Y	8					36
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1835	2	10	9	Y	9					45
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1948	2	11	9	Y	10	41	1			14
*04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1843	2	10	9	Y	9					23

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	560	1	2020	2	N	-0-					29
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	620	1	2740	2	N	-0-					29
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	620	1	3027	2	N	-0-					29
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	580	1	2577	2	N	1					30
							1	9									
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	600	1	2712	2	N	-0-					30
*04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	580	1	2482	2	N	18					48
							20	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
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	450	1	1666	2	N	-0-					78
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	465	1	1889	2	N	-0-					78
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	465	1	1982	2	N	-0-					78
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	420	1	1898	2	N	-0-					78
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	450	1	1741	2	N	135	188	1			25
							149	9									
04	2040	N	1589	-0-	-451	-0-	435	1	1143	2	N	10					35
							11	9									

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
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	435	1	3529	2	N	10					189
							11	9									
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	465	1	3764	2	N	10					199
							11	9									
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	465	1	3277	2	N	48					247
							53	9									
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	435	1	3457	2	N	21	181	1			87
							23	9									
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	315	1	2016	2	N	11					98
							12	9									
*04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	420	1	2713	2	N	29					127
							32	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
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	600	1	2642	2	N	55					142
							61	9									
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	600	1	2753	2	N	23					165
							25	9									
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	620	1	2887	2	N	69	181	1			53
							76	9									
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	580	1	2422	2	N	40					93
							44	9									
03	3038	X	2109	-0-	-929	-0-	600	1	1488	2	N	19					112
							21	9									
04	2940	X	2836	-0-	-104	-0-	600	1	2174	2	N	56	133	1			35
							62	9									

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
11	2520	N	1931	-0-	-589	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
*04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

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
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2506	3	44	9	N	40					123
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2612	3	28	9	N	25					148
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2597	3	34	9	N	31	156	1			23
02	2465	N	2450	-0-	-15	-0-	2408	3	42	9	N	38					61
03	2635	N	2499	-0-	-136	-0-	2462	3	37	9	N	34					95
04	2550	N	2274	-0-	-276	-0-	2245	3	29	9	N	26					121

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
11	2670	X	2253	-0-	-417	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2522	-0-	-640	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2425	-0-	-737	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	1337	-0-	-1621	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	1583	-0-	-1207	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1428	-0-	-1002	-0-	1428	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
11	660	N	362	-0-	-298	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	228	-0-	-702	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	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
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	571	-0-	-2503	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	1039	-0-	-2247	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	301	-0-	-2879	-0-	301	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1046	3	32	9	N	29	123	1			20
12	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1110	3	36	9	N	33					53
01	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1109	3	42	9	N	38					91
02	1044	N	945	-0-	-99	-0-	919	3	26	9	N	24	87	1			28
03	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	943	3	109	9	N	99					127
*04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	876	3	418	9	N	380	405	1			102

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
*04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	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
11	2910	X	2885	-0-	-25	-0-	2818	3	67	9	N	61					120
12	3007	X	2831	-0-	-176	-0-	2823	3	8	9	N	7					127
01	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	2749	3			N	-0-					127
02	2784	X	2684	-0-	-100	-0-	2606	3	78	9	N	71					198
03	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	2854	3	6	9	N	5	177	1			26
04	2880	X	2601	-0-	-279	-0-	2587	3	14	9	N	13					39

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	663	3	39	9	N	35					165
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	633	3	25	9	N	23					188
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	638	3	41	9	N	37	177	1			48
02	638	N	630	-0-	-8	-0-	599	3	31	9	N	28					76
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	582	3	24	9	N	22					98
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	568	3	28	9	N	25					123

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
11	2970	X	2233	-0-	-737	-0-	2233	3			N	-0-					139
12	3069	X	2208	-0-	-861	-0-	2208	3			N	-0-					139
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3638	3	73	9	N	66	170	1			35
02	2262	X	1327	-0-	-935	-0-	1327	3			N	-0-					35
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					35
04	3300	X	2327	-0-	-973	-0-	2274	3	53	9	N	48					83

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
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1611	3	44	9	N	40	179	1			48
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1667	3	63	9	N	57					105
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1585	3	96	9	N	87					192
02	1595	N	1435	-0-	-160	-0-	1429	3	6	9	N	5	164	1			33
03	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	1491	3	7	9	N	6	1	8			38
*04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1712	3	142	9	N	129					167

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
11	2100	N	609	-0-	-1491	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2010	-0-	-191	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2866	3	37	9	N	34					70
12	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2861	3	31	9	N	28					98
01	3162	X	2598	-0-	-564	-0-	2543	3	55	9	N	50	117	1			31
02	2958	X	1086	-0-	-1872	-0-	1069	3	17	9	N	15					46
03	3007	X	1253	-0-	-1754	-0-	1240	3	13	9	N	12					58
04	2910	X	241	-0-	-2669	-0-	241	3			N	-0-					58

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
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3995	3	44	9	N	40					183
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4373	3	12	9	N	11	141	1			53
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3642	3	22	9	N	20					73
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3556	3	47	9	N	43					116
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					116
*04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4351	3	48	9	N	44					160

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
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2619	-0-	-78	-0-	2619	3			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
02	2494	N	2193	-0-	-301	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2486	-0-	-64	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
11	5190	X	4147	-0-	-1043	-0-	4147	3			Y	-0-					-0-
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			Y	-0-					-0-
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			Y	-0-					-0-
02	4727	X	4713	-0-	-14	-0-	4713	3			Y	-0-					-0-
03	5456	X	4708	-0-	-748	-0-	4708	3			Y	-0-					-0-
*04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	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
11	6630	X	5110	-0-	-1520	-0-	5110	3			Y	-0-					-0-
12	6851	X	5130	-0-	-1721	-0-	5130	3			Y	-0-					-0-
01	6913	X	6451	-0-	-462	-0-	6451	3			Y	-0-					-0-
02	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	3			Y	-0-					-0-
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	3			Y	-0-					-0-
*04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	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
11	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1934	3	8	9	Y	7					69
12	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	1902	3			Y	-0-					69
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-					69
02	1885	N	1740	-0-	-145	-0-	1728	3	12	9	Y	11	55	1			25
03	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	1742	3	2	9	Y	2					27
04	2070	N	1586	-0-	-484	-0-	1580	3	6	9	Y	5					32

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
11	3090	X	3061	-0-	-29	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2716	-0-	-271	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
*04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4190	-0-	-367	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	2228	-0-	-2035	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	1108	-0-	-3449	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	810	-0-	-3600	-0-	810	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
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					41
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					41
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					41
02	116	N	96	-0-	-20	-0-	96	2			Y	-0-					41
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					41
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					41

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					88
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					88
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					88
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					88
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					88
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	18 2	1 9	366	2	N	2					137
12	496	N	271	-0-	-225	-0-	18	1	253	2	N	-0-					137
01	465	N	189	-0-	-276	-0-	15	1	174	2	N	-0-	114	1			23
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	N	-0-					23
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	-0-					23
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	N	-0-					23

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 12/19/2019 - P/A 12/19/19

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	270	1	6390	2	N	31					158
							34	9									
12	6603	X	6521	-0-	-82	-0-	279	1	6191	2	N	46					204
							51	9									
01	6820	X	5674	-0-	-1146	-0-	279	1	5364	2	N	28					232
							31	9									
02	6467	X	5777	-0-	-690	-0-	261	1	5486	2	N	27	191	1			68
							30	9									
03	6913	X	5445	-0-	-1468	-0-	225	1	5213	2	N	6					74
							7	9									
04	6690	X	5667	-0-	-1023	-0-	270	1	5397	2	N	-0-					74

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	475	1	1115	2	Y	-0-					195
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	500	1	888	2	Y	-0-					195
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	356	1	1041	2	Y	-0-					195
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	513	1	1227	2	Y	-0-					195
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	716	1	1436	2	Y	-0-					195
*04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	659	1	2044	2	Y	2	172	1			25
							2	9									

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	420 164	1 9	1753	2	N	149	171	1	1	8	146
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	434 208	1 9	1828	2	N	189	170	1			165
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	434 221	1 9	1629	2	N	201	172	1			194
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	406 198	1 9	1493	2	N	180	169	1			205
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	434 201	1 9	1787	2	N	183	169	1			219
*04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	420 204	1 9	1722	2	N	185	168	1	1	8	235

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
11	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	432 25	1 9	1380	2	Y	23	23	1			2
12	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	358 24	1 9	1108	2	Y	22	19	1			5
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	464 34	1 9	1214	2	Y	31	26	1			10
*02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	406 35	1 9	1192	2	Y	32	36	1			6
*03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	203 3	1 9	1373	2	Y	3	9	1			-0-
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	238	1	6175	2	N	-0-					-0-
12	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	300	1	6177	2	N	-0-					-0-
01	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	341	1	6348	2	N	-0-					-0-
*02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	311	1	5742	2	N	-0-					-0-
*03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	351	1	6358	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-
04	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
11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5812	2	44	9	Y	40	40	1			7
12	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5811	2	21	9	Y	19	19	1			7
01	6386	X	5472	-0-	-914	-0-	5431	2	41	9	Y	37	38	1			6
02	5974	X	4738	-0-	-1236	-0-	4655	2	83	9	Y	75	70	1			11
03	6386	X	5283	-0-	-1103	-0-	5214	2	69	9	Y	63	53	1			21
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					21

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
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-
04	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
11	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	430	1	6369	2	Y	-0-					-0-
12	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	440	1	6247	2	Y	-0-					-0-
01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	445	1	6536	2	Y	-0-					-0-
*02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	417	1	5974	2	Y	-0-					-0-
*03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	444	1	5859	2	Y	-0-					-0-
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	356	1	901	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	302	1	877	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	196	1	950	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	336	1	709	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	372	1	710	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2639	-0-	-361	1614	320	1	2319	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2721	-0-	-379	1235	338	1	2383	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2779	-0-	-321	914	350	1	2429	2	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	2522	-0-	-378	536	346	1	2176	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2663	-0-	-437	99	372	1	2291	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	360	1	934	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1271	N	760	-0-	-511	-0-	205	1	554	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	268	1	875	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	336	1	926	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	372	1	968	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	300	1	2605	2	Y	113	142	1			10
							124	9									
12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	300	1	2234	2	Y	43	45	1			8
							47	9									
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	310	1	2021	2	Y	52	49	1			11
							57	9									
*02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	290	1	2903	2	Y	178	157	1			32
							196	9									
*03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	310	1	4802	2	Y	174	127	1			79
							191	9									
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					79

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2557	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	2734	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2812	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	2559	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	1080	1	11409	2	Y	219	238	1			14
							241	9									
12	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	1116	1	11262	2	Y	224	213	1			25
							246	9									
01	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	1116	1	11248	2	Y	177	104	1			98
							195	9									
*02	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	1044	1	10829	2	Y	217	230	1			85
							239	9									
*03	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	1116	1	11420	2	Y	171	230	1			26
							188	9									
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					26

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4770	X	4557	-0-	-213	-0-	4531	2	26	9	Y	24	16	1			8
12	4743	X	4637	-0-	-106	-0-	4608	2	29	9	Y	26	24	1			10
01	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	4403	2	21	9	Y	19	26	1			3
02	4437	X	4239	-0-	-198	-0-	4203	2	36	9	Y	33	28	1			8
*03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4793	2	51	9	Y	46	34	1			20
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					20

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3710	-0-	-310	-0-	326	1	3360	2	Y	22					49
							24	9									
12	4154	X	3956	-0-	-198	-0-	406	1	3503	2	Y	43					92
							47	9									
01	4154	X	3941	-0-	-213	-0-	413	1	3448	2	Y	73	86	1			79
							80	9									
02	3770	X	3663	-0-	-107	-0-	386	1	3205	2	Y	65	85	1			59
							72	9									
03	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	414	1	3430	2	Y	37					96
							41	9									
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					96

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
11	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
*02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	7098	-0-	-132	-0-	358	1	6704	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
12	7316	X	6926	-0-	-390	-0-	310	1	6576	2	Y	36	35	1			5
							40	9									
01	7254	X	6857	-0-	-397	-0-	310	1	6507	2	Y	36	33	1			8
							40	9									
02	6728	X	6512	-0-	-216	-0-	290	1	6181	2	Y	37	34	1			11
							41	9									
03	7316	X	6910	-0-	-406	-0-	310	1	6566	2	Y	31	34	1			8
							34	9									
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	540 41	1 9	4403	2	Y	37	54	1			2
12	5053	X	4578	-0-	-475	-0-	529 36	1 9	4013	2	Y	33	25	1			10
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	558 25	1 9	4585	2	Y	23	18	1			15
*02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	522 22	1 9	4134	2	Y	20	29	1			6
03	5146	X	4883	-0-	-263	-0-	558 25	1 9	4300	2	Y	23	28	1			1
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					1

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

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-
04	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

11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1671	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1606	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1607	2	4	9	Y	4	5	1			1
*02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1554	2	3	9	Y	3	3	1			1
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1686	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					1

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
12	2511	X	2470	-0-	-41	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
*02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
*03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	4140	X	4047	-0-	-93	-0-	450	1 7 9	3590	2	Y	6					6
12	4836	X	4789	-0-	-47	-0-	465	1 12 9	4312	2	Y	11	16	1			1
01	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	465	1 8 9	4122	2	Y	7					8
02	4292	X	4285	-0-	-7	-0-	435	1 10 9	3840	2	Y	9					17
*03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	465	1 25 9	4122	2	Y	23	38	1			2
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

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-
04	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

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-
04	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

11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	240	1 9 9	3482	2	Y	8	7	1			2
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	247	1 10 9	3674	2	Y	9	9	1			2
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	229	1 12 9	3744	2	Y	11	11	1			2
*02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	232	1 10 9	3447	2	Y	9	11	1			-0-
*03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	248	1 10 9	3627	2	Y	9	8	1			1
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					1

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	561	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	612	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	269 17	1 9	1681	2	Y	15	15	1			2
12	2294	N	1937	-0-	-357	-0-	268 21	1 9	1648	2	Y	19	18	1			3
01	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	302 21	1 9	1774	2	Y	19	20	1			2
*02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	290 21	1 9	2006	2	Y	19	18	1			3
*03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	286 19	1 9	1966	2	Y	17	17	1			3
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1137	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	1240	X	215	-0-	-1025	-0-	212	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					-0-
03	1240	X	890	-0-	-350	-0-	889	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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 CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-
04	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
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
12	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
01	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
*03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4403	2	35	9	Y	32	29	1			7
12	4991	X	3874	-0-	-1117	-0-	3855	2	19	9	Y	17	18	1			6
01	5177	X	4103	-0-	-1074	-0-	4066	2	37	9	Y	34	35	1			5
02	4843	X	3990	-0-	-853	-0-	3913	2	77	9	Y	70	65	1			10
03	5177	X	4064	-0-	-1113	-0-	4000	2	64	9	Y	58	49	1			19
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					19

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

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

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5963	-0-	-127	-0-	5928	2	35	9	N	32	23	1			15
12	6355	X	5912	-0-	-443	-0-	5878	2	34	9	N	31	45	1			1
01	6355	X	6027	-0-	-328	-0-	5987	2	40	9	N	36	24	1			13
02	5945	X	5421	-0-	-524	-0-	5384	2	37	9	N	34	47	1			-0-
03	6169	X	5537	-0-	-632	-0-	5505	2	32	9	N	29	25	1			4
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					4

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7035	2	50	9	N	45	35	1			12
12	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7223	2	51	9	N	46	52	1			6
01	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7070	2	52	9	N	47	44	1			9
*02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6465	2	45	9	N	41	33	1			17
*03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6790	2	44	9	N	40	51	1			6
04	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					6

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
11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	450	1	1872	2	N	21	20	1			8
							23	9									
12	2139	X	2087	-0-	-52	-0-	465	1	1608	2	N	13					21
							14	9									
01	2139	X	1664	-0-	-475	-0-	420	1	1230	2	N	13	21	1			13
							14	9									
02	1972	X	1188	-0-	-784	-0-	381	1	783	2	N	22	19	1			16
							24	9									
03	2418	X	1600	-0-	-818	-0-	465	1	1112	2	N	21	33	1			4
							23	9									
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					4

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
11	11310	X	9897	-0-	-1413	-0-	9873	2	24	9	N	22	20	1			5
12	11687	X	9896	-0-	-1791	-0-	9868	2	28	9	N	25	24	1			6
01	11687	X	9562	-0-	-2125	-0-	9530	2	32	9	N	29	30	1			5
02	10614	X	8750	-0-	-1864	-0-	8721	2	29	9	N	26	30	1			1
03	10726	X	8948	-0-	-1778	-0-	8920	2	28	9	N	25	22	1			4
04	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT					4

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
11	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	15722	2	144	9	N	131	102	1			34
12	17887	X	15704	-0-	-2183	-0-	15559	2	145	9	N	132	150	1			16
01	17887	X	14743	-0-	-3144	-0-	14593	2	150	9	N	136	126	1			26
02	16733	X	13299	-0-	-3434	-0-	13169	2	130	9	N	118	94	1			50
03	16833	X	13736	-0-	-3097	-0-	13607	2	129	9	N	117	149	1			18
04	15870	X	NO RPT	-0-	-15870	-0-					N	NO RPT					18

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	10172	-0-	-988	-0-	10160	2	12	9	N	11	10	1			2
12	11966	X	10164	-0-	-1802	-0-	10150	2	14	9	N	13	12	1			3
01	11966	X	9824	-0-	-2142	-0-	9807	2	17	9	N	15	15	1			3
02	11194	X	8879	-0-	-2315	-0-	8865	2	14	9	N	13	15	1			1
03	11129	X	9253	-0-	-1876	-0-	9240	2	13	9	N	12	11	1			2
04	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					N	NO RPT					2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4534	-0-	-746	-0-	4508	2	26	9	N	24	19	1			6
12	5270	X	4487	-0-	-783	-0-	4459	2	28	9	N	25	28	1			3
01	5270	X	4254	-0-	-1016	-0-	4225	2	29	9	N	26	24	1			5
02	4698	X	3879	-0-	-819	-0-	3855	2	24	9	N	22	18	1			9
03	4836	X	3994	-0-	-842	-0-	3970	2	24	9	N	22	28	1			3
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7350	2	34	9	N	31	28	1			7
12	8835	X	6468	-0-	-2367	-0-	6429	2	39	9	N	35	34	1			8
01	8835	X	6054	-0-	-2781	-0-	6010	2	44	9	N	40	41	1			7
02	8265	X	6859	-0-	-1406	-0-	6818	2	41	9	N	37	42	1			2
03	8680	X	5785	-0-	-2895	-0-	5748	2	37	9	N	34	31	1			5
04	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					5

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	291	2	4	9	N	4	3	1			1
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	296	2	4	9	N	4	4	1			1
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	296	2	4	9	N	4	4	1			1
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	270	2	4	9	N	4	4	1			1
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	450	1	833	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	453	1	849	2	N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	450	1	833	2	N	-0-					-0-
*02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	430	1	750	2	N	-0-					-0-
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	465	1	802	2	N	-0-					-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5146	-0-	-584	-0-	5135	2	11	9	N	10	9	1			2
12	5859	X	5279	-0-	-580	-0-	5267	2	12	9	N	11	10	1			3
01	5797	X	5130	-0-	-667	-0-	5117	2	13	9	N	12	13	1			2
02	5394	X	4722	-0-	-672	-0-	4709	2	13	9	N	12	13	1			1
03	5611	X	4900	-0-	-711	-0-	4888	2	12	9	N	11	10	1			2
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					2

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
11	810	X	550	-0-	-260	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	713	X	609	-0-	-104	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	682	X	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	638	X	527	-0-	-111	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	589	X	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	10	X	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1914	-0-	-126	-0-	360	1	1554	2	N	-0-					-0-
12	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	370	1	1636	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	1590	-0-	-518	-0-	366	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	1972	X	1448	-0-	-524	-0-	346	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1522	-0-	-586	-0-	358	1	1164	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	136	2	20	9	N	18	17	1			3
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	151	2	23	9	N	21	19	1			5
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	103	2	22	9	N	20	21	1			4
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	133	2	20	9	N	18	21	1			1
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	145	2	25	9	N	23	20	1			4
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	2310	X	2248	-0-	-62	-0-	360	1	1881	2	N	6	5	1			2
							7	9									
12	2294	X	1111	-0-	-1183	-0-	264	1	844	2	N	3					5
							3	9									
01	2480	X	1883	-0-	-597	-0-	322	1	1557	2	N	4	5	1			4
							4	9									
02	2320	X	1395	-0-	-925	-0-	306	1	1082	2	N	6	6	1			4
							7	9									
03	2480	X	1766	-0-	-714	-0-	334	1	1426	2	N	5	8	1			1
							6	9									
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					1

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					12
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					12
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					12
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					12
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					12
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					12

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4253	2	128	9	Y	116	109	1			46
12	4650	X	4410	-0-	-240	-0-	4302	2	108	9	Y	98	100	1			44
01	4712	X	4274	-0-	-438	-0-	4144	2	130	9	Y	118	97	1	10	8	55
02	4408	X	4028	-0-	-380	-0-	3920	2	108	9	Y	98	95	1	2	8	56
03	4712	X	4228	-0-	-484	-0-	4120	2	108	9	Y	98	94	1	2	8	58
04	4380	X	3986	-0-	-394	-0-	3879	2	107	9	Y	97	98	1	5	8	52

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

11	6600	X	6270	-0-	-330	-0-	6174	2	96	9	Y	87	114	1	1	8	105
12	6882	X	6220	-0-	-662	-0-	6186	2	34	9	Y	31					136
01	6882	X	6208	-0-	-674	-0-	6092	2	116	9	Y	105	96	1	2	8	143
02	6438	X	5959	-0-	-479	-0-	5885	2	74	9	Y	67	95	1			115
03	6479	X	6368	-0-	-111	-0-	6261	2	107	9	Y	97	95	1			117
04	6270	X	5270	-0-	-1000	-0-	5196	2	74	9	Y	67	26	1	2	8	156

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

11	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	1740	2	55	9	Y	50					168
12	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1782	2	22	9	Y	20	128	1			60
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2018	2	119	9	Y	108	4	8			164
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1855	2	91	9	Y	83	133	1	1	8	113
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1887	2	7	9	Y	6					119
04	2070	N	1901	-0-	-169	-0-	1892	2	9	9	Y	8	86	1	1	8	40

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	79	1	1823	2	N	76	164	1			27
							84	9									
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	84	1	1832	2	N	167	142	1			52
							184	9									
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	79	1	1765	2	N	123	156	1			19
							135	9									
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	78	1	1649	2	N	119					138
							131	9									
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	115	1	2314	2	N	9					147
							10	9									
*04	3000	N	4175	-0-	1175	1175	188	1	3800	2	N	170	314	1			3
							187	9									

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	2490	X	2278	-0-	-212	-0-	2278	2			Y	-0-					94
12	3162	X	2796	-0-	-366	-0-	2749	2	47	9	Y	43					137
01	3162	X	2428	-0-	-734	-0-	2395	2	33	9	Y	30					167
02	2958	X	1832	-0-	-1126	-0-	1793	2	39	9	Y	35	177	1			25
03	3038	X	1749	-0-	-1289	-0-	1708	2	41	9	Y	37					62
04	2700	X	1554	-0-	-1146	-0-	1552	2	2	9	Y	2					64

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
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3280	2	96	9	N	87	147	1			28
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2735	2	79	9	N	72					100
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4053	2	78	9	N	71	150	1			21
*02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3490	2	62	9	N	56					77
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3393	2	80	9	N	73					150
*04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2433	2	47	9	N	43	155	1			38

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

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-
04	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	123	1	3661	3	Y	-0-			-0-
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	129	1	3857	3	Y	-0-			-0-
01	3906	X	3782	-0-	-124	-0-	118	1	3664	3	Y	-0-			-0-
02	3654	X	3516	-0-	-138	-0-	116	1	3400	3	Y	-0-			-0-
03	3906	X	3584	-0-	-322	-0-	119	1	3465	3	Y	-0-			-0-
04	3870	X	3634	-0-	-236	-0-	116	1	3518	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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
DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	2	1	1346	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1122	-0-	-9	-0-	3	1	1119	3	Y	-0-					-0-
*03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	16	1	1253	3	Y	-0-					-0-
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	82	1	1275	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	398	1	2631	3	Y	37	45	1			4
							41	9									
12	3348	X	3145	-0-	-203	-0-	394	1	2708	3	Y	39	36	1			7
							43	9									
01	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	392	1	2713	3	Y	31	31	1			7
							34	9									
02	3132	X	3044	-0-	-88	-0-	347	1	2539	3	Y	144	123	1			28
							158	9									
*03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	391	1	2767	3	Y	146	140	1			34
							161	9									
*04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	402	1	2678	3	Y	137	150	1			21
							151	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

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

11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	3235	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-
02	3045	X	2677	-0-	-368	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2845	-0-	-410	-0-	2845	3			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2792	-0-	-358	-0-	2792	3			Y	-0-					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

11	3270	X	2540	-0-	-730	-0-	415	1	2111	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
12	2914	X	2489	-0-	-425	-0-	424	1	2050	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
01	3131	X	2588	-0-	-543	-0-	423	1	2146	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
02	2929	X	2306	-0-	-623	-0-	380	1	1912	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	3131	X	2443	-0-	-688	-0-	422	1	2008	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	2550	X	1104	-0-	-1446	-0-	374	1	723	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	545	1	1825	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	564	1	2036	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	558	1	1979	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	511	1	1786	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	566	1	2152	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
*04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	544	1	1959	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

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-
04	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

11	3720	X	1326	-0-	-2394	-0-	433	1	881	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
12	3689	X	949	-0-	-2740	-0-	436	1	504	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	3689	X	2715	-0-	-974	-0-	479	1	2196	2	Y	36	32	1			5
							40	9									
02	3306	X	3116	-0-	-190	-0-	456	1	2617	2	Y	39	37	1			7
							43	9									
03	3379	X	1535	-0-	-1844	-0-	451	1	1071	2	Y	12	17	1			2
							13	9									
04	2640	X	2533	-0-	-107	-0-	463	1	2038	2	Y	29	26	1			5
							32	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

11	510	N	72	-0-	-438	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	70	-0-	-116	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

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

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	352 3	1 9	2226	3	Y	3	3	1			1
12	2511	X	2132	-0-	-379	-0-	335 3	1 9	1794	3	Y	3	3	1			1
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	358 1	1 9	2388	3	Y	1	1	1			1
02	2349	X	2063	-0-	-286	-0-	320 4	1 9	1739	3	Y	4	4	1			1
03	2511	X	421	-0-	-2090	-0-	268 3	1 9	150	3	Y	3	3	1			1
04	2430	X	1823	-0-	-607	-0-	320 2	1 9	1501	3	Y	2	2	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	57	1	1467	2	Y	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	54	1	1418	2	Y	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	52	1	1453	2	Y	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	41	1	1313	2	Y	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	56	1	1546	2	Y	-0-					-0-
*04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	54	1	1490	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	1276	-0-	-2894	-0-	95	1	1179	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	185	1	4213	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	183	1	4478	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4031	X	2360	-0-	-1671	-0-	113	1	2245	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	193	1	4580	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*04	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	233	1	6126	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	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

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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

11	2070	X	1329	-0-	-741	-0-	436	1	893	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1490	-0-	-680	-0-	452	1	1038	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1838	-0-	-332	-0-	460	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	1943	X	1790	-0-	-153	-0-	427	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	2023	-0-	-54	-0-	467	1	1556	2	Y	-0-					-0-
*04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	450	1	1437	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3416	-0-	-754	-0-	670 42	1 9	2704	2	Y	38	36	1			8
12	4154	X	3839	-0-	-315	-0-	697 53	1 9	3089	2	Y	48	49	1			7
01	4154	X	3891	-0-	-263	-0-	691 62	1 9	3138	2	Y	56	56	1			7
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	646 58	1 9	3244	2	Y	53	51	1			9
03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	722 62	1 9	4058	2	Y	56	56	1			9
*04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	696 65	1 9	3869	2	Y	59	58	1			10

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	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

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

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

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-
04	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

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

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-
04	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

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-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

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-
04	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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
*06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
*07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
*08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
*09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
*10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
*11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
*12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
*01	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
*02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
*03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
04	870	X	203	-0-	-667	-0-	203	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

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

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

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

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	108	1	3244	3	Y	-0-					-0-
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	92	1	4099	3	Y	-0-					-0-
*01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	86	1	4091	3	Y	-0-					-0-
*02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	89	1	3716	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	104	1	4059	3	Y	20	17	1			6
							22	9									
04	4050	X	3997	-0-	-53	-0-	139	1	3843	3	Y	14	15	1			5
							15	9									

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	8	1	249	3	N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	6	1	263	3	N	-0-					-0-
*01	279	N	275	-0-	-4	-0-	6	1	269	3	N	-0-					-0-
*02	261	N	252	-0-	-9	-0-	5	1	247	3	N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	7	1	260	3	N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	9	1	243	3	N	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	57 30	1 9	1707	3	Y	27					60
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	40 15	1 9	1820	3	Y	14					74
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	39 36	1 9	1846	3	Y	33	74	1			33
02	1653	N	1193	-0-	-460	-0-	28 3	1 9	1162	3	Y	3					36
03	1767	N	757	-0-	-1010	-0-	18 1	1 9	738	3	Y	1					37
04	1710	N	81	-0-	-1629	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					37

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

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-
04	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

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

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

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

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

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	141	-0-	-309	-0-	5	1	136	3	N	-0-					-0-
12	310	N	126	-0-	-184	-0-	2	1	124	3	N	-0-					-0-
*01	248	N	107	-0-	-141	-0-	2	1	105	3	N	-0-					-0-
*02	145	N	92	-0-	-53	-0-	2	1	90	3	N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	2	1	104	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

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

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

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

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

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

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2850	X	2021	-0-	-829	-0-	1982	3	39	9	Y	35					178
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2501	3	30	9	Y	27					205
01	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2702	3	36	9	Y	33	177	1			61
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2607	3	35	9	Y	32					93
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2711	3	43	9	Y	39	1	8			131
04	2640	N	2489	-0-	-151	-0-	2454	3	35	9	Y	32					163

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
11	1500	N	642	-0-	-858	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	423	-0-	-724	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	318	-0-	-798	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	202	1	4087	2	Y	10	31	1			1
							11	9									
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	209	1	4001	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	323	1	3933	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	359	1	4413	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	388	1	4839	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
*04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	385	1	4832	2	Y	59	56	1			4
							65	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 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
11	2580	N	2046	-0-	-534	-0-	95	1	1927	2	Y	22	21	1			2
							24	9									
12	DLQ G-10		2098	-0-	2098	2098	102	1	1968	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
01	DLQ G-10		2668	-0-	2668	4766	249	1	2383	2	Y	33	32	1			4
							36	9									
02	2100	N	2379	-0-	279	5045	210	1	2134	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
03	3100	N	1731	-0-	-1369	3676	152	1	1557	2	Y	20	22	1			2
							22	9									
*04	3000	N	2124	-0-	-876	2800	198	1	1926	2	Y	-0-	2	1			-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
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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

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

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

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

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

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

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

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19 24	1 9	275	2	Y	22	18	1			5
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21 28	1 9	296	2	Y	25	26	1			4
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20 31	1 9	289	2	Y	28	28	1			4
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18 30	1 9	261	2	Y	27	28	1			3
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21 21	1 9	274	2	Y	19	18	1			4
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

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

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-
04	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

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-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

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-
04	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

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-
04	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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

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

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

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

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

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

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-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
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

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

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

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

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	268	-0-	-2	-0-	23 41 49	1	241	2	N	4					8
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	21 41 49	1	185	2	N	4					12
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	21 41 89	1	172	2	N	7	10	1			9
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20 41 89	1	165	2	N	7	10	1			6
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20 41 49	1	162	2	N	4					10
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					10

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

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

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

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

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

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

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
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5120 - 5180

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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					75
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					75
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			Y	-0-					75
02	696	N	462	-0-	-234	-0-	462	3			Y	-0-					75
03	837	N	181	-0-	-656	-0-	159	3	22	9	Y	20					95
04	660	N	125	-0-	-535	-0-	125	3			Y	-0-					95

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045

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

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION OILFIELD SERVICES LTD. 811986
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
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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					40
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1733	3	12	9	N	11					51
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1709	3	10	9	N	9					60
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1600	3	14	9	N	13					73
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1772	3	10	9	N	9					82
*04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1681	3	34	9	N	31					113

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
11	3180	#	3085	-0-	-95	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
12	3348	#	3292	-0-	-56	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
01	3627		3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
02	3132		3064	-0-	-68	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
03	3286	#	3029	-0-	-257	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
04	3240		3240	-0-	-0-	-0-	3240	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
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

11	360	N	26	-0-	-334	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			Y	-0-					-0-
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			Y	-0-					-0-
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	5	1	4085	3	Y	-0-					-0-
02	4495	X	3825	-0-	-670	-0-	9	1	3816	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4135	-0-	-329	-0-	51	1	4084	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	4041	-0-	-9	-0-	245	1	3796	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

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

11	1050	N	968	-0-	-82	-0-	949	3	19	9	Y	17	17	1			3
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	961	3	18	9	Y	16	16	1			3
01	3100	N	3975	-0-	875	875	5	1	3952	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	2900	N	6742	-0-	3842	4717	15	1	6703	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*03	3100	N	8079	-0-	4979	9696	99	1	7961	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*04	18719	X	9023	-0-	-9696	-0-	546	1	8457	3	Y	18	18	1			3
							20	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

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

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

11	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	2	1	1296	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1164	-0-	-54	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-					-0-
*03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	15	1	1243	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	76	1	1171	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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-
04	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

11	180	N	110	-0-	-70	-0-	92	3	18	9	Y	16	15	1			3
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	89	3	17	9	Y	15	15	1			3
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	103	3	14	9	Y	13	14	1			2
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	230	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	220	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	753	3	75	9	Y	68	68	1			12
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	800	3	72	9	Y	65	65	1			12
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	1	1	783	3	Y	58	60	1			10
							64	9									
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	2	1	739	3	Y	47	51	1			6
							52	9									
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	8	1	652	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
04	810	N	643	-0-	-167	-0-	36	1	566	3	Y	37	36	1			6
							41	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

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	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

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-
04	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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

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

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	29	-0-	-58	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	51	-0-	-36	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	3	Y	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

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-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

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-
04	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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	450	N	276	-0-	-174	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	N	-0-					-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	4	1	295	3	N	-0-					-0-
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	295 19	1 9	2374	3	Y	17	17	1			6
12	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	289 28	1 9	2274	3	Y	25	26	1			5
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	294 12	1 9	2423	3	Y	11	11	1			5
02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	289 33	1 9	2436	3	Y	30	28	1			7
03	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	315 30	1 9	2722	3	Y	27	27	1			7
*04	3000	N	3101	-0-	101	101	315 30	1 9	2756	3	Y	27	26	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	33	1	1089	2	Y	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	32	1	1112	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	28	1	1048	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	880	-0-	-164	-0-	21	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	716	-0-	-400	-0-	20	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	631	-0-	-419	-0-	17	1	614	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	350	1	3879	2	Y	426	435	1			90
							469	9									
12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	376	1	4580	2	Y	589	590	1			89
							648	9									
01	4092	X	3907	-0-	-185	-0-	327	1	3075	2	Y	459	487	1			61
							505	9									
02	3828	X	1187	-0-	-2641	-0-	251	1	819	2	Y	106	148	1			19
							117	9									
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	370	1	4586	2	Y	440	390	1			69
							484	9									
04	3960	X	3626	-0-	-334	-0-	320	1	2933	2	Y	339	353	1			55
							373	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	26	1	964	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	11	1	512	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	14	1	514	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	960	N	104	-0-	-856	-0-	3	1	99	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

11	SWR 10		475	-0-	475	80306	14 4	1 9	457	2	N	4	3	1			1
12	SWR 10		470	-0-	470	80776	13 2	1 9	455	2	N	2	3	1			-0-
01	SWR 10		475	-0-	475	81251	12 6	1 9	457	2	N	5	4	1			1
02	SWR 10		494	-0-	494	81745	11 4	1 9	479	2	N	4	4	1			1
03	SWR 10		509	-0-	509	82254	14 3	1 9	492	2	N	3	3	1			1
04	SWR 10		484	-0-	484	82738	13 4	1 9	467	2	N	4	4	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	178	-0-	-902	-0-	5	1	171	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	59	1	2255	2	Y	24	20	1			4
							26	9									
01	1116	N	949	-0-	-167	-0-	24	1	912	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	24	1	1167	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	29	1	1030	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	34	1	1177	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

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-
04	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

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-
04	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

11	4020	X	3909	-0-	-111	-0-	113	1	3772	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	121	1	4193	2	Y	27	28	1			4
							30	9									
01	4154	X	3808	-0-	-346	-0-	98	1	3682	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	99	1	3836	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
03	4154	X	3365	-0-	-789	-0-	92	1	3252	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
04	4020	X	2823	-0-	-1197	-0-	76	1	2726	2	Y	19	19	1			3
							21	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4583	-0-	-727	-0-	261	1	4322	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	4764	-0-	-723	-0-	265	1	4499	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	4900	-0-	-432	-0-	259	1	4641	2	Y	-0-					-0-
02	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	240	1	4750	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	258	1	4340	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4283	-0-	-457	-0-	242	1	4041	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

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-
04	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

11	8250	X	6061	-0-	-2189	-0-	484	1	5564	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
12	8339	X	3896	-0-	-4443	-0-	428	1	3459	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
01	7254	X	5179	-0-	-2075	-0-	452	1	4712	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	6786	X	5451	-0-	-1335	-0-	412	1	5025	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	6262	X	5359	-0-	-903	-0-	465	1	4881	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	6060	X	3976	-0-	-2084	-0-	415	1	3550	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

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

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

11	3030	X	2874	-0-	-156	-0-	113 1 226 9	2535	3	Y	205	201	1				71
12	3131	X	2553	-0-	-578	-0-	88 1 287 9	2178	3	Y	261	278	1				54
01	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	104 1 149 9	2570	3	Y	135	124	1				65
02	2784	X	1738	-0-	-1046	-0-	63 1 213 9	1462	3	Y	194	212	1				47
03	2976	X	1840	-0-	-1136	-0-	69 1 190 9	1581	3	Y	173	173	1				47
04	2880	X	1409	-0-	-1471	-0-	55 1 145 9	1209	3	Y	132	139	1				40

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

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

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3968	X	1749	-0-	-2219	-0-	1742	3	7	9	Y	6					17
*11	3840	X	37	-0-	-3803	-0-	37	3			Y	-0-	12	1			5
*12	3875	X	47	-0-	-3828	-0-	47	3			Y	-0-	2	1			3
*01	3875	X	30	-0-	-3845	-0-	30	3			Y	-0-					3
*02	3625	X	23	-0-	-3602	-0-	22	3	1	9	Y	1					4
*03	1736	X	176	-0-	-1560	-0-	176	3			Y	-0-	1	1			3
*04	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1669	3	4	9	Y	4					7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

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

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
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	840	2	Y	11	11	1			2
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	366	2	Y	6	7	1			1
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	545	2	Y	9	9	1			1
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	25 19	1 9	1026	2	Y	17	15	1			3
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	34 17	1 9	1204	2	Y	15	16	1			2
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	27 14	1 9	989	2	Y	13	13	1			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	60	1	1351	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	49	1	1208	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	54	1	1340	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	1363	N	1055	-0-	-308	-0-	43	1	994	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
03	1271	N	914	-0-	-357	-0-	37	1	866	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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
11	1110	N	660	-0-	-450	-0-	27	1	604	3	Y	26	28	1			9
							29	9									
12	1147	N	585	-0-	-562	-0-	21	1	527	3	Y	34	36	1			7
							37	9									
01	837	N	643	-0-	-194	-0-	24	1	600	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	32	1	739	3	Y	52	47	1			13
							57	9									
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	46	1	1054	3	Y	61	57	1			17
							67	9									
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	36	1	803	3	Y	48	50	1			15
							53	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

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

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6038 - 7974

11	8820 X	3283	-0-	-5537	-0-	81	1	2947	2	Y	232	244	1			49
						255	9									
12	7750 X	4779	-0-	-2971	-0-	121	1	4203	2	Y	414	400	1			63
						455	9									
01	7750 X	5194	-0-	-2556	-0-	121	1	4510	2	Y	512	507	1			68
						563	9									
02	6409 X	4059	-0-	-2350	-0-	86	1	3573	2	Y	364	369	1			63
						400	9									
03	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	185	1	6591	2	Y	557	532	1			88
						613	9									
04	5040 X	4319	-0-	-721	-0-	106	1	3824	2	Y	354	385	1			57
						389	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					26
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					26
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					26

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 287097 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7341 - 7345

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

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-
04	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

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

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

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

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-
04	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
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

11	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
03	589	X	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	570	X	202	-0-	-368	-0-	202	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 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
11	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	232	N	224	-0-	-8	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

11	390	N	223	-0-	-167	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

11	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	841	X	823	-0-	-18	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	899	X	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
*04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

11	3690	X	940	-0-	-2750	-0-	940	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	1773	-0-	-2040	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
01	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
*04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

11	3000	X	2695	-0-	-305	-0-	2671	3	24	9	Y	22	23	1			14
12	3100	X	2495	-0-	-605	-0-	2471	3	24	9	Y	22	28	1			8
01	3100	X	2352	-0-	-748	-0-	2322	3	30	9	Y	27	26	1			9
02	2900	X	1966	-0-	-934	-0-	1935	3	31	9	Y	28	26	1			11
03	3100	X	2133	-0-	-967	-0-	2112	3	21	9	Y	19	24	1			6
*04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4820	3	50	9	Y	45	36	1			15

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
*04	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5110	-0-	-560	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	5643	-0-	-1053	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	5047	-0-	-1649	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
02	6264	X	4191	-0-	-2073	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	2927	-0-	-3707	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4886	-0-	-574	-0-	4886	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	667	N	623	-0-	-44	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	870	N	675	-0-	-195	-0-	675	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	64	-0-	-416	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	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
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	945	-0-	-563	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	854	-0-	-758	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	353	-0-	-1207	-0-	353	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

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

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 286393 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 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
11	0	W	41	-0-	41	1760	41	3			N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1760					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1760					N	-0-					-0-
02	0	W	50	-0-	50	1810	50	3			N	-0-					-0-
03	0	W	15	-0-	15	1825	15	3			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1825					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

11	T. A.		1832	-0-	1832	6137	58 3	1 9	1771	3	Y	3	2	1			1
12	T. A.		2045	-0-	2045	8182	44 2	1 9	1999	3	Y	2	2	1			1
*01	T. A.		2124	-0-	2124	10306	44 3	1 9	2077	3	Y	3	3	1			1
*02	2900	N	1814	-0-	-1086	9220	42 2	1 9	1770	3	Y	2	2	1			1
03	3100	N	1801	-0-	-1299	7921	45 3	1 9	1753	3	Y	3	3	1			1
*04	3000	N	1755	-0-	-1245	6676	62 2	1 9	1691	3	Y	2	2	1			1

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

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-
04	PRTL	PLG	-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 "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	316	-0-	-104	-0-	9	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	305	-0-	-129	-0-	6	1	299	3	Y	-0-					-0-
*01	372	N	315	-0-	-57	-0-	6	1	309	3	Y	-0-					-0-
*02	290	N	274	-0-	-16	-0-	7	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	Y	-0-					-0-
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	26	1	732	3	Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3427	-0-	427	427	3410	3	17	9	Y	15	28	1			9
12	899	N	432	-0-	-467	-0-	432	3			Y	-0-	9	1			-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2445	-0-	-1089	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
*04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

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

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

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

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	86	1	2600	3	N	8	7	1			3
							9	9									
12	1023	X	454	-0-	-569	-0-	10	1	433	3	N	10	10	1			3
							11	9									
*01	1023	X	540	-0-	-483	-0-	11	1	518	3	N	10	11	1			2
							11	9									
*02	957	X	562	-0-	-395	-0-	13	1	545	3	N	4	5	1			1
							4	9									
*03	1023	X	450	-0-	-573	-0-	11	1	439	3	N	-0-	1	1			-0-
04	990	X	372	-0-	-618	-0-	13	1	359	3	N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	101	1	3004	3	N	2	1	1			1
							2	9									
12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	57	1	2565	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*01	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	36	1	1723	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*02	3016	X	1403	-0-	-1613	-0-	34	1	1367	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	3224	X	966	-0-	-2258	-0-	24	1	939	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	3120	X	876	-0-	-2244	-0-	31	1	842	3	N	3	3	1			1
							3	9									

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	76	1	3001	3	N	6	5	0			2
							7	9									
12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	109	1	2211	3	N	9	7	0			4
							10	9									
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	102	1	2883	3	N	9	9	0			4
							10	9									
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	79	1	2746	3	N	8	10	0			2
							9	9									
*03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	95	1	3124	3	N	10	9	0			3
							11	9									
*04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	85	1	3108	3	N	9	9	0			3
							10	9									

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1923	3	6	9	Y	5	5	1			3
*12	558	N	418	-0-	-140	-0-	414	3	4	9	Y	4	5	1			2
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	1856	N	-0-	-0-	-1856	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3615	3	339	9	Y	308	133	1			185
*12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3232	3	21	9	Y	19	195	1			9
*01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3213	3	22	9	Y	20	26	1			3
02	3190	X	2899	-0-	-291	-0-	2880	3	19	9	Y	17	16	1			4
03	3410	X	3101	-0-	-309	-0-	3078	3	23	9	Y	21	18	1			7
04	3300	X	2798	-0-	-502	-0-	2775	3	23	9	Y	21	16	1			12

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1980	N	1973	-0-	-7	-0-	1949	3	24	9	Y	22	23	1			13
*12	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	1942	3	41	9	Y	37	32	1			18
*01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2182	3	41	9	Y	37	50	1			5
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2058	3	35	9	Y	32	30	1			7
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2198	3	44	9	Y	40	34	1			13
*04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2112	3	43	9	Y	39	30	1			22

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7445	3	7	9	Y	6	5	1			4
*12	7812	X	6543	-0-	-1269	-0-	6529	3	14	9	Y	13	11	1			6
*01	7812	X	7175	-0-	-637	-0-	7160	3	15	9	Y	14	18	1			2
02	7134	X	5635	-0-	-1499	-0-	5622	3	13	9	Y	12	11	1			3
03	7626	X	4386	-0-	-3240	-0-	4371	3	15	9	Y	14	12	1			5
04	7380	X	7149	-0-	-231	-0-	7134	3	15	9	Y	14	11	1			8

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
11	2760	X	342	-0-	-2418	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	229	-0-	-2623	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	73	-0-	-2779	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	177	-0-	-2491	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	74	-0-	-2778	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	330	X	60	-0-	-270	-0-	60	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2011	3	30	9	N	27	14	1			13
*01	3100	N	4600	-0-	1500	1500	4514	3	86	9	N	78	80	1			11
02	2900	N	3402	-0-	502	2002	3328	3	74	9	N	67	63	1			15
03	3100	N	3310	-0-	210	2212	3220	3	90	9	N	82	70	1			27
*04	5179	X	2967	-0-	-2212	-0-	2877	3	90	9	N	82	63	1			46

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	510	-0-	-990	-0-	74	1	384	3	Y	47	44	0			13
							52	9									
12	899	N	428	-0-	-471	-0-	85	1	339	3	Y	4	15	0			2
							4	9									
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	80	1	164	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	62	1	894	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	74	1	928	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	66	1	873	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		1406	-0-	1406	1406	29	1	1377	3	Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		2507	-0-	2507	3913	59	1	2448	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		608	-0-	608	4521	16	1	592	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2685	-0-	2685	7206	253	1	2432	3	Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

11	3000	N	3581	-0-	581	1438	3581	3			N	-0-					-0-
12	4312	X	2874	-0-	-1438	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
*04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

11	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	123	-0-	-254	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3356	3	25	9	N	23	27	1			14
*12	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3046	3	36	9	N	33	31	1			16
*01	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2940	3	39	9	N	35	46	1			5
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3258	3	33	9	N	30	28	1			7
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3372	3	40	9	N	36	31	1			12
*04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3237	3	40	9	N	36	28	1			20

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
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
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					11
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					11
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					11
02	348	N	337	-0-	-11	-0-	337	2			N	-0-					11
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					11
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					11

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

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

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

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
04	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

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	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 288279 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 6754

12	0		17899	-0-	17899	17899	17899	2			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		33977	-0-	33977	51876	33684	2	293	9	N	266	266	1			-0-
*02	80795	X	28919	-0-	-51876	-0-	28847	2	72	9	N	65	65	1			-0-
*03	43648	X	21913	-0-	-21735	-0-	21767	2	146	9	N	133	133	1			-0-
*04	42240	X	NO RPT	-0-	-42240	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 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
12	0		303	-0-	303	303	303	2			N	-0-					-0-
*01	16988	X	16685	-0-	-303	-0-	16598	2	87	9	N	79	79	1			-0-
*02	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	18444	2	17	9	N	15	15	1			-0-
*03	22057	X	22057	-0-	-0-	-0-	22039	2	18	9	N	16	16	1			-0-
*04	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					N	NO RPT					-0-

BILL POWERS A WELL #: 6 RRCID -> 288323 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668

12	0		4496	-0-	4496	4496	4496	2			N	-0-					-0-
*01	9262	X	4766	-0-	-4496	-0-	4756	2	10	9	N	9	9	1			-0-
*02	5220	X	3347	-0-	-1873	-0-	3340	2	7	9	N	6	6	1			-0-
*03	5580	X	3505	-0-	-2075	-0-	3497	2	8	9	N	7	7	1			-0-
*04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 288344 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 6665 - 6709

12	0		2992	-0-	2992	2992	2992	2			N	-0-					-0-
*01	8149	X	5157	-0-	-2992	-0-	5107	2	50	9	N	45	45	1			-0-
*02	8642	X	4321	-0-	-4321	-0-	4293	2	28	9	N	25	25	1			-0-
*03	9238	X	4482	-0-	-4756	-0-	4457	2	25	9	N	23	23	1			-0-
*04	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-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

11	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	2480	N	-0-	-0-	-2480	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

11	1950	N	1718	-0-	-232	-0-	52	1	1666	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	55	1	1792	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	55	1	1792	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	971	-0-	-682	-0-	29	1	942	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	807	-0-	-1053	-0-	24	1	783	2	N	-0-					-0-
*04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	60	1	1927	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	978	2	N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	528	2	N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	33	1	1070	2	N	-0-					-0-
02	986	N	639	-0-	-347	-0-	19	1	620	2	N	-0-					-0-
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	16	1	516	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	748	-0-	-332	-0-	22	1	726	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	540	N	384	-0-	-156	-0-	12	1	372	2	N	-0-			-0-
12	403	N	115	-0-	-288	-0-	3	1	112	2	N	-0-			-0-
01	372	N	54	-0-	-318	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	62	1	2016	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3668	-0-	668	668	110	1	3558	2	N	-0-			-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1380	-0-	-1350	-0-	20	1	1343	2	N	15			215
							17	9							
12	2821	X	1005	-0-	-1816	-0-	15	1	990	2	N	-0-			215
01	2573	X	2260	-0-	-313	-0-	33	1	2181	2	N	42			257
							46	9							
02	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	35	1	2317	2	N	40			297
							44	9							
03	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	35	1	2290	2	N	27	170	1	154
							30	9							
04	2190	X	1717	-0-	-473	-0-	26	1	1688	2	N	3			157
							3	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
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	25	1	1669	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	1709	-0-	-616	-0-	26	1	1683	2	N	-0-			-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	25	1	1609	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1570	-0-	-54	-0-	24	1	1546	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	24	1	1574	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1375	-0-	-215	-0-	21	1	1354	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
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-			-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-			-0-
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-			-0-
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-			-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-			-0-
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	498	-0-	-2202	-0-	498	3			N	-0-					60
12	2294	N	903	-0-	-1391	-0-	831	3	72	9	N	65	99	1			26
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2578	3	10	9	N	9					35
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2270	3	18	9	N	16					51
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2108	3	33	9	N	30	1	8			80
04	2490	N	2137	-0-	-353	-0-	2114	3	23	9	N	21					101

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
11	2490	X	1198	-0-	-1292	-0-	1198	3			N	-0-					39
12	2573	X	1457	-0-	-1116	-0-	1457	3			N	-0-					39
01	2573	X	1391	-0-	-1182	-0-	1391	3			N	-0-					39
02	1856	X	408	-0-	-1448	-0-	376	3	32	9	N	29					68
03	1612	X	474	-0-	-1138	-0-	474	3			N	-0-					68
04	1410	X	117	-0-	-1293	-0-	117	3			N	-0-					68

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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					39
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					39
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					39
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	29	2			N	-0-					39
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					39
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					24
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					24
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					24
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					24

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	N	2					107
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	131	1	356	3	N	12					119
							13	9									
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	143	1	392	3	N	-0-					119
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	106	1	292	3	N	7	80	1			46
							8	9									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	100	1	273	3	N	2					48
							2	9									
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	92	1	252	3	N	-0-					48

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	217	N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	3	N	-0-					17
*06	330	N	90	-0-	-240	-0-	8	1	82	3	N	-0-					17
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	N	-0-					17
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	N	50					67
							55	9									
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	N	15					82
							17	9									
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	79	1	859	3	N	206	177	1			111
							227	9									
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	91	1	551	3	N	127	173	1			65
							140	9									
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	135	1	444	3	N	125					190
							138	9									
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	134	1	420	3	N	101	171	1			120
							111	9									
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	102	1	357	3	N	85	170	1			35
							94	9									
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	61	1	219	3	N	104					139
							114	9									
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	63	1	219	3	N	73	146	1			66
							80	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					85
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-					85
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-					85
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					85
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					85
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					85

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

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

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2019 - P/A 11/05/19

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

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-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2019 - P/A 11/13/19

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2019 - P/A 11/20/19

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	377	N	180	-0-	-197	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	210	N	84	-0-	-126	-0-	84	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

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

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1944	-0-	-456	-0-	91 14	1 9	1839	2	Y	13	19	1			1
12	2418	N	1876	-0-	-542	-0-	92 17	1 9	1767	2	Y	15	14	1			2
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	113 20	1 9	2100	2	Y	18	18	1			2
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	96 22	1 9	1937	2	Y	20	19	1			3
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	101 19	1 9	2031	2	Y	17	18	1			2
04	2060	N	1998	-0-	-62	-0-	94 15	1 9	1889	2	Y	14	15	1			1

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
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	41 59	1 9	843	2	Y	54	60	1			5
12	930	N	800	-0-	-130	-0-	37 58	1 9	705	2	Y	53	52	1			6
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	32 54	1 9	605	2	Y	49	49	1			6
02	899	N	638	-0-	-261	-0-	27 54	1 9	557	2	Y	49	48	1			7
03	806	N	492	-0-	-314	-0-	21 35	1 9	436	2	Y	32	36	1			3
04	660	N	422	-0-	-238	-0-	19 11	1 9	392	2	Y	10	12	1			1

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
11	840	N	720	-0-	-120	-0-	34	1	686	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	69	1	1333	2	Y	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	77	1	1431	2	Y	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	60	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	63	1	1265	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	60	1	1223	2	Y	46	43	1			3
							51	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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-
04	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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 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
11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	570 40	1 9	4148	2	Y	36	34	1			3
12	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	588 47	1 9	4615	2	Y	43	34	1			12
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	589 43	1 9	4586	2	Y	39	39	1			12
*02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	551 51	1 9	4568	2	Y	46	42	1			16
*03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	589 53	1 9	5045	2	Y	48	64	1			-0-
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

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

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

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

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

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

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-
04	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

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

11	6120	X	4532	-0-	-1588	-0-	394 9	1 9	4129	2	Y	8	7	1			1
12	6293	X	5637	-0-	-656	-0-	182 9	1 9	5446	2	Y	8	7	1			2
01	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	663 14	1 9	6068	2	Y	13	11	1			4
02	5133	X	4858	-0-	-275	-0-	445 11	1 9	4402	2	Y	10	12	1			2
03	4681	X	4538	-0-	-143	-0-	474 14	1 9	4050	2	Y	13	12	1			3
04	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					3

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	45	1	396	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	10	1	252	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	41	1	357	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	2	Y	-0-					-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	342	-0-	-1128	-0-	338	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	992	N	446	-0-	-546	-0-	442	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	412	2	8	9	Y	7	6	1			1
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	286	2	7	9	Y	6	4	1			3
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	170	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	1121	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1287	2	7	9	Y	6	6	1			1
*02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1301	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

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

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	195 18	1 9	2930	2	Y	16	16	1			1
12	3162	X	2695	-0-	-467	-0-	2680	2	15	9	Y	14	12	1			3
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	242 26	1 9	3450	2	Y	24	19	1			8
*02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	208 30	1 9	3158	2	Y	27	29	1			6
03	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	229 29	1 9	2932	2	Y	26	26	1			6
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1951	2	22	9	Y	20	16	1			5
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2038	2	22	9	Y	20	23	1			2
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2016	2	23	9	Y	21	19	1			4
*02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1851	2	20	9	Y	18	14	1			8
*03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1947	2	20	9	Y	18	23	1			3
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	1770	N	647	-0-	-1123	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	637	-0-	-293	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	97	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	80	2	45	9	Y	41	40	1			1
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	89	2	86	9	Y	78	79	1			-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	103	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

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

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3318	2	12	9	Y	11	11	1			4
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3186	2	8	9	Y	7					11
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2951	2	9	9	Y	8	11	1			8
*02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2601	2	12	9	Y	11	11	1			8
*03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2817	2	12	9	Y	11	17	1			2
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	135	2	15	9	Y	14	20	1			1
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	190	2	14	9	Y	13	10	1			4
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	340	2	20	9	Y	18	11	1			11
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	346	2	17	9	Y	15	21	1			5
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	367	2	19	9	Y	17	21	1			1
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

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

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	2	Y	-0-					-0-
*02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	72	1	1100	2	Y	-0-					-0-
*03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	805	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	434	N	360	-0-	-74	-0-	358	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

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

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6178 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

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

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	816	2	539	9	N	490	499	1			151
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	815	2	629	9	N	572	637	1			86
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	798	2	634	9	N	576	510	1			152
*02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	746	2	594	9	N	540	622	1			70
*03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	797	2	633	9	N	575	505	1			140
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					140

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

11	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1330	-0-	-282	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
*02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
*03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	226	-0-	-1820	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	707	2	10	9	Y	9	8	1			1
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	742	2	11	9	Y	10	7	1			4
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	Y	5	8	1			1
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	687	2	9	9	Y	8	7	1			2
*03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	729	2	9	9	Y	8	7	1			3
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					3

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
02	3074	X	3010	-0-	-64	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
*03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	300	1	434	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	280	1	480	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	310	1	591	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
*02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	240	1	682	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
*03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	310	1	577	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	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-
04	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

11	4590	X	4056	-0-	-534	-0-	4049	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	4743	X	4063	-0-	-680	-0-	4056	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	4743	X	3820	-0-	-923	-0-	3812	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	4785	X	3470	-0-	-1315	-0-	3463	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	5115	X	4174	-0-	-941	-0-	4167	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1482	2	154	9	Y	140	164	1			3
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1464	2	160	9	Y	145	129	1			19
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1392	2	165	9	Y	150	137	1			32
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1138	2	142	9	Y	129	136	1			25
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1096	2	160	9	Y	145	138	1			32
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					32

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537

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	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4614	2	28	9	N	25	19	1			6
*03	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9798	2	81	9	N	74	68	1			12
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

11	4110	X	3837	-0-	-273	-0-	3313	2	524	9	N	476	495	1			101
12	4247	X	3650	-0-	-597	-0-	3124	2	526	9	N	478	504	1			75
01	4247	X	3665	-0-	-582	-0-	3148	2	517	9	N	470	473	1			72
02	3799	X	3417	-0-	-382	-0-	2887	2	530	9	N	482	468	1			86
03	3968	X	3244	-0-	-724	-0-	2881	2	363	9	N	330	372	1			44
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					44

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1966	2	54	9	N	49	34	1			15
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4252	2	67	9	N	61	61	1			15
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4068	2	78	9	N	71	73	1			13
*02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3866	2	70	9	N	64	74	1			3
*03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4021	2	68	9	N	62	55	1			10
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					10

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

11	3960	X	2261	-0-	-1699	-0-	2241	2	20	9	N	18	18	1			2
12	3689	X	1812	-0-	-1877	-0-	1790	2	22	9	N	20	19	1			3
01	3131	X	1694	-0-	-1437	-0-	1672	2	22	9	N	20	21	1			2
02	2929	X	2360	-0-	-569	-0-	2342	2	18	9	N	16	15	1			3
03	2790	X	2525	-0-	-265	-0-	2499	2	26	9	N	24	23	1			4
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					4

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

11	19140	X	15214	-0-	-3926	-0-	14514	2	700	9	N	636	568	1			141
12	19003	X	11280	-0-	-7723	-0-	10827	2	453	9	N	412	456	1			97
01	19778	X	11516	-0-	-8262	-0-	11007	2	509	9	N	463	477	1			83
02	18502	X	8684	-0-	-9818	-0-	8215	2	469	9	N	426	488	1			21
03	19778	X	8322	-0-	-11456	-0-	7878	2	444	9	N	404	361	1			64
04	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					N	NO RPT					64

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

11	26130	X	23955	-0-	-2175	-0-	2420	1	21381	2	N	140	138	1			13
							154	9									
12	25792	X	22763	-0-	-3029	-0-	881	1	21751	2	N	119	105	1			27
							131	9									
01	25792	X	24942	-0-	-850	-0-	2574	1	22189	2	N	163	139	1			51
							179	9									
02	24128	X	23133	-0-	-995	-0-	2326	1	20602	2	N	186	196	1			41
							205	9									
03	24769	X	20857	-0-	-3912	-0-	2443	1	18218	2	N	178	174	1			45
							196	9									
04	24150	X	NO RPT	-0-	-24150	-0-					N	NO RPT					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 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
11	7920	X	6251	-0-	-1669	-0-	6128	2	123	9	N	112	131	1			2
12	7750	X	6013	-0-	-1737	-0-	5922	2	91	9	N	83	78	1			7
01	7254	X	5896	-0-	-1358	-0-	5835	2	61	9	N	55	50	1			12
02	6380	X	5359	-0-	-1021	-0-	5308	2	51	9	N	46	49	1			9
03	6820	X	5407	-0-	-1413	-0-	5350	2	57	9	N	52	50	1			11
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					11

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 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
11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	430	1	6391	2	N	38	41	1			4
							42	9									
12	7936	X	5251	-0-	-2685	-0-	378	1	4829	2	N	40	34	1			10
							44	9									
01	7936	X	5992	-0-	-1944	-0-	387	1	5520	2	N	77	61	1			26
							85	9									
02	7424	X	5106	-0-	-2318	-0-	309	1	4694	2	N	94	99	1			21
							103	9									
03	7099	X	4394	-0-	-2705	-0-	311	1	3989	2	N	85	87	1			19
							94	9									
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					19

H. R. FENDER WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 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
11	0		13	-0-	13	1053	13	2			N	-0-					-0-
12	0	W	452	-0-	452	1505	452	2			N	-0-					-0-
01	0	W	1836	-0-	1836	3341	1835	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3341					N	NO RPT					-0-
03	0	W	121	-0-	121	3462	121	2			N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3462					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 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
02	3756	X	NO RPT	-0-	-3756	-0-					N	NO RPT					-0-
03	38812	X	NO RPT	-0-	-38812	-0-					N	NO RPT					-0-
04	37560	X	NO RPT	-0-	-37560	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON TP WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 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
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERA DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 288422 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 6830

02	19215 X	19215	-0-	-0-	-0-	19215	2			Y	-0-					-0-
*03	DELQ PR	26244	-0-	26244	26244	26244	2			Y	-0-					-0-
04	28740 X	NO RPT	-0-	-28740	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288554 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304

11	0	984	-0-	984	1016	950	2	34	9	Y	31					31
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 12/01 -> 358																
12	2777 X	1403	-0-	-1374	-0-	1394	2	9	9	Y	8					39
01	2170 X	1288	-0-	-882	-0-	1287	2	1	9	Y	1	28	1	1	8	11
02	2030 X	981	-0-	-1049	-0-	980	2	1	9	Y	1	8	1			4
03	2170 X	642	-0-	-1528	-0-	642	2			Y	-0-	3	1			1
04	2100 X	582	-0-	-1518	-0-	582	2			Y	-0-					1

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

11	330 N	230	-0-	-100	-0-	230	3			N	-0-					158
12	341 N	90	-0-	-251	-0-	90	3			N	-0-					158
01	341 N	110	-0-	-231	-0-	110	3			N	-0-					158
02	232 N	128	-0-	-104	-0-	128	3			N	-0-					158
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					158
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					158

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

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

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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	720	N	544	-0-	-176	-0-	15 1 39 9		490	2	Y	35	34	1			7
12	589	N	523	-0-	-66	-0-	16 1		507	2	Y	-0-	7	1			-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	15 1 39 9		493	2	Y	35	29	1			6
02	522	N	487	-0-	-35	-0-	13 1 34 9		440	2	Y	31	31	1			6
03	527	N	464	-0-	-63	-0-	13 1 29 9		422	2	Y	26	28	1			4
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	13 1 30 9		433	2	Y	27	27	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

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

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	8	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	311	-0-	-185	-0-	9	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	9	1	316	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	8	1	284	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

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

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

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

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	43	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
02	87	N	57	-0-	-30	-0-	3	1	37	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	17	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	16	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

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

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

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

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2904	2	9	9	N	8					210
12	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2555	2	2	9	N	2					212
01	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					212
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					212
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					212
*04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					212

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

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

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3906	X	3419	-0-	-487	-0-	798	1	2621	2	Y	-0-					-0-
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	796	1	2554	2	Y	-0-					-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	728	1	2545	2	Y	24	20	1			4
							26	9									
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	575	1	2024	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	714	1	2572	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
*04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	716	1	2478	2	Y	21	21	1			3
							23	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	T. A.	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
COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

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

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

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

FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1408	-0-	-1022	-0-	38 145	1 9	1225	2	Y	132	139	1			26
12	2449	X	1827	-0-	-622	-0-	49 223	1 9	1555	2	Y	203	200	1			29
01	2449	X	1521	-0-	-928	-0-	41 114	1 9	1366	2	Y	104	115	1			18
02	2291	X	1435	-0-	-856	-0-	38 103	1 9	1294	2	Y	94	95	1			17
03	1984	X	1835	-0-	-149	-0-	50 122	1 9	1663	2	Y	111	112	1			16
04	1770	X	1243	-0-	-527	-0-	33 84	1 9	1126	2	Y	76	80	1			12

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	966	-0-	-204	-0-	26 51	1 9	889	2	Y	46					182
12	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	29 46	1 9	973	2	Y	42	176	1			48
01	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	29 74	1 9	963	2	Y	67					115
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	27 95	1 9	909	2	Y	86					201
03	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	29 22	1 9	954	2	Y	20	164	1			57
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	27 64	1 9	896	2	Y	58					115

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1219	-0-	-911	-0-	97 36	1 9	1086	2	Y	33	60	1			3
12	2139	X	881	-0-	-1258	-0-	72 37	1 9	772	2	Y	34	30	1			7
01	2139	X	1016	-0-	-1123	-0-	83 40	1 9	893	2	Y	36	34	1			9
02	2001	X	1660	-0-	-341	-0-	129 42	1 9	1489	2	Y	38	40	1			7
03	2046	X	1870	-0-	-176	-0-	144 40	1 9	1686	2	Y	36	34	1			9
*04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	155 42	1 9	1786	2	Y	38	45	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2309	2	31	9	Y	28	28	1			4
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2509	2	32	9	Y	29	29	1			4
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2501	2	33	9	Y	30	27	1			7
*02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2192	2	33	9	Y	30	28	1			9
*03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2329	2	29	9	Y	26	28	1			7
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

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

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	56	1	33	2	N	-0-					45
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	76	1	32	2	N	-0-					45
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	60	1	44	2	N	-0-					45
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	345	1	60	2	N	-0-					45
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	110	1	39	2	N	-0-					45
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
*12	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
*01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*02	609	N	407	-0-	-202	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
*04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
*11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
*12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
*01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
*03	434	N	41	-0-	-393	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1643	X	1565	-0-	-78	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
*11	1590	X	967	-0-	-623	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
*12	1643	X	831	-0-	-812	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
*01	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
*02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
*03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
*04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1003	3	88	9	N	80					196
12	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1049	3	44	9	N	40	73	1			163
01	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1030	3	30	9	N	27					190
02	1044	N	1005	-0-	-39	-0-	964	3	41	9	N	37					227
03	1085	N	949	-0-	-136	-0-	905	3	44	9	N	40					267
04	1020	N	986	-0-	-34	-0-	963	3	23	9	N	21					288

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
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
04	14B2	EXT	-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
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	5760	X	4992	-0-	-768	-0-	236	1	4756	2	Y	-0-					-0-
12	5952	X	4819	-0-	-1133	-0-	239	1	4580	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	4548	-0-	-1404	-0-	233	1	4315	2	Y	-0-					-0-
02	5568	X	3915	-0-	-1653	-0-	185	1	3730	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	3882	-0-	-1760	-0-	183	1	3699	2	Y	-0-					-0-
*04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	177	1	3579	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROSHARON OIL AND GAS 728886
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
11	327	X	38	-0-	-289	-0-	38	2			Y	-0-					22
12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	385	X	45	-0-	-340	-0-	45	2			Y	-0-					22
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	359	X	39	-0-	-320	-0-	39	2			Y	-0-					22
12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334	X	39	-0-	-295	-0-	39	2			Y	-0-					22
12	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	X	39	-0-	-328	-0-	39	2			Y	-0-					22
12	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	810	N	594	-0-	-216	-0-	165	1	406	2	Y	21	10	1			11
							23	9									
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	298	1	1581	2	Y	22	25	1			8
							24	9									
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	264	1	252	2	Y	17	22	1			3
							19	9									
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	48	1	8	9	Y	7	10	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	720	N	596	-0-	-124	-0-	37	1	551	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	682	N	485	-0-	-197	-0-	479	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	547	2	Y	-0-					-0-
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
*01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	74	-0-	74	74	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	2424	-0-	2424	2498	85	1	2330	3	Y	8	5	1			3
						9	9									

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	57	1	1744	3	N	8	7	1			3
						9	9									
12	2449 N	367	-0-	-2082	-0-	7	1	357	3	N	3	5	1			1
						3	9									
*01	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	54	1	2566	3	N	9	8	1			2
						10	9									
*02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	40	1	1702	3	N	7	7	1			2
						8	9									
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	36	1	1416	3	N	11	10	1			3
						12	9									
04	2490 N	1640	-0-	-850	-0-	57	1	1573	3	N	9	9	1			3
						10	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) //CONT.// 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

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-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3038	-0-	38	349	143	1	2895	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3620	-0-	520	869	180	1	3440	2	Y	-0-					-0-
01	5972	X	5103	-0-	-869	-0-	261	1	4842	2	Y	-0-					-0-
02	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	203	1	4090	2	Y	-0-					-0-
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	183	1	3681	2	Y	-0-					-0-
*04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	173	1	3510	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

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-
04	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

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

11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	54 46	1 9	2397	2	Y	42	43	1			12
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	54 47	1 9	2369	2	Y	43	45	1			10
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	54 46	1 9	2282	2	Y	42	38	1			14
02	2407	N	2146	-0-	-261	-0-	50 51	1 9	2045	2	Y	46	45	1			15
03	2480	N	1999	-0-	-481	-0-	46 35	1 9	1918	2	Y	32	40	1			7
04	2310	N	2078	-0-	-232	-0-	50 35	1 9	1993	2	Y	32	34	1			5

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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) //CONT.// 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3390	X	2130	-0-	-1260	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
01	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4808	-0-	-562	-0-	4808	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
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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		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 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

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

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

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

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

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

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 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
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-
04	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

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-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

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

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

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-
04	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

11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	310	N	87	-0-	-223	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

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

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	3			N	-0-					109
12	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-					109
01	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-					109
02	783	N	728	-0-	-55	-0-	728	3			N	-0-					109
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					109
04	810	N	748	-0-	-62	-0-	748	3			N	-0-					109

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1042	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1055	2	4	9	Y	4					5
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	Y	5	8	1			2
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	989	2	7	9	Y	6	4	1			4
*03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	965	2	3	9	Y	3	4	1			3
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					3

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

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-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

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

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

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

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		1110	-0-	1110	1110	1110	2			Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		1110	-0-	1110	2220	1110	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2220					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2220					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2220					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4466	-0-	-394	-0-	300	1	3966	2	Y	182	180	1			21
							200	9									
12	5022	X	4584	-0-	-438	-0-	310	1	4046	2	Y	207	198	1			30
							228	9									
01	4960	X	4389	-0-	-571	-0-	295	1	3857	2	Y	215	221	1			24
							237	9									
*02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	290	1	3487	2	Y	209	204	1			29
							230	9									
*03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	310	1	3715	2	Y	213	208	1			34
							234	9									
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					34

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

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

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	710	2	11	9	Y	10	11	1			1
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	923	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	791	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	824	2	6	9	Y	5	3	1			2
*03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	914	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					2

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

11	1320	N	1141	-0-	-179	-0-	1135	2	6	9	N	5	5	1			1
12	1364	N	997	-0-	-367	-0-	990	2	7	9	N	6	6	1			1
01	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1105	2	8	9	N	7	7	1			1
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1033	2	7	9	N	6	7	1			-0-
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1008	2	7	9	N	6	5	1			1
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 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
11	7050	X	3339	-0-	-3711	-0-	3182	2	157	9	N	143	111	1			37
12	5146	X	3013	-0-	-2133	-0-	2852	2	161	9	N	146	165	1			18
01	5146	X	2704	-0-	-2442	-0-	2538	2	166	9	N	151	141	1			28
02	4814	X	1338	-0-	-3476	-0-	1202	2	136	9	N	124	103	1			49
03	4123	X	414	-0-	-3709	-0-	292	2	122	9	N	111	142	1			18
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					18

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	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
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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	N	-0-					-0-
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	N	-0-					-0-
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	-0-					-0-
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	930	N	621	-0-	-309	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	203	N	193	-0-	-10	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

11	7950	X	5716	-0-	-2234	-0-	5706	3	10	9	N	9	11	1			5
*12	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8582	3	11	9	N	10	10	1			5
*01	8091	X	5253	-0-	-2838	-0-	5240	3	13	9	N	12	15	1			2
02	7569	X	5226	-0-	-2343	-0-	5217	3	9	9	N	8	8	1			2
03	8587	X	5635	-0-	-2952	-0-	5625	3	10	9	N	9	8	1			3
04	8310	X	5571	-0-	-2739	-0-	5561	3	10	9	N	9	7	1			5

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

11	780	N	754	-0-	-26	-0-	23	1	731	2	N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	22	1	706	2	N	-0-					-0-
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	24	1	761	2	N	-0-					-0-
02	725	N	714	-0-	-11	-0-	21	1	693	2	N	-0-					-0-
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	21	1	690	2	N	-0-					-0-
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	22	1	720	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851

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
11	2820	X	811	-0-	-2009	-0-	809	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

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-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

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

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
*02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
*03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-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
11	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
*02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
*03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

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

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

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

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

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

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	X	2316	-0-	-204	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2536	-0-	-378	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2858	-0-	-56	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2465	-0-	-261	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12180	X	10791	-0-	-1389	-0-	10771	2	20	9	Y	18	19	1			2
12	12400	X	10978	-0-	-1422	-0-	10956	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	12028	X	10861	-0-	-1167	-0-	10839	2	22	9	Y	20	18	1			5
02	10208	X	10093	-0-	-115	-0-	10071	2	22	9	Y	20	19	1			6
03	10912	X	10723	-0-	-189	-0-	10703	2	20	9	Y	18	19	1			5
04	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3399	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
12	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	3425	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
01	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	3330	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
*02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2980	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
*03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3453	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	523	-0-	-677	-0-	478	2	45 9		Y	41	41	1			5
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1255	2	65 9		Y	59	56	1			8
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1635	2	68 9		Y	62	63	1			7
*02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1681	2	65 9		Y	59	58	1			8
*03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1476	2	67 9		Y	61	59	1			10
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	2250	N	2103	-0-	-147	-0-	2099	2	4 9		Y	4	3	1			1
12	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	2217	2	4 9		Y	4	4	1			1
01	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	2192	2	6 9		Y	5	5	1			1
*02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2046	2	4 9		Y	4	5	1			-0-
*03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2094	2	6 9		Y	5	4	1			1
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	95	2	156	9	Y	142	141	1			16
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	44	1	229	2	Y	78	81	1			13
							86	9									
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	297	1	444	2	Y	295	270	1			38
							325	9									
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	274	1	205	2	Y	362	350	1			50
							398	9									
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	307	1	182	2	Y	371	362	1			59
							408	9									
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					59

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

11	2400	N	2375	-0-	-25	-0-	255	1	2105	2	N	14	14	1			2
							15	9									
12	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	263	1	2084	2	N	16	16	1			2
							18	9									
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	310	1	2498	2	N	18	18	1			2
							20	9									
*02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	290	1	2252	2	N	16	16	1			2
							18	9									
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	45	1	233	2	N	4	6	1			-0-
							4	9									
04	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

11	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12487	2	3	9	N	3	3	1			1
12	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	12471	2	2	9	N	2	3	1			-0-
01	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12342	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11630	2	4	9	N	4	3	1			1
*03	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11818	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4035	-0-	-1005	-0-	4023	2	12	9	N	11	11	1			1
12	4929	X	4028	-0-	-901	-0-	4014	2	14	9	N	13	12	1			2
01	4495	X	3950	-0-	-545	-0-	3937	2	13	9	N	12	13	1			1
02	4060	X	3577	-0-	-483	-0-	3563	2	14	9	N	13	12	1			2
03	4278	X	3682	-0-	-596	-0-	3669	2	13	9	N	12	12	1			2
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					2

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4745	2	172	9	N	156	155	1			18
12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5713	2	204	9	N	185	176	1			27
01	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7479	2	213	9	N	194	199	1			22
*02	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7077	2	197	9	N	179	178	1			23
03	5084	X	2690	-0-	-2394	-0-	2480	2	210	9	N	191	184	1			30
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					30

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	6595	-0-	-2045	-0-	6559	2	36	9	N	33	30	1			7
12	8928	X	6385	-0-	-2543	-0-	6362	2	23	9	N	21	23	1			5
01	8928	X	5837	-0-	-3091	-0-	5813	2	24	9	N	22	23	1			4
02	7482	X	5510	-0-	-1972	-0-	5495	2	15	9	N	14	18	1			-0-
03	7998	X	5514	-0-	-2484	-0-	5508	2	6	9	N	5	4	1			1
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 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
11	37380	X	25531	-0-	-11849	-0-	25406	2	125	9	N	114	104	1			23
12	34472	X	24924	-0-	-9548	-0-	24844	2	80	9	N	73	94	1			2
01	31682	X	25208	-0-	-6474	-0-	25168	2	40	9	N	36	36	1			2
02	27289	X	22012	-0-	-5277	-0-	21964	2	48	9	N	44	38	1			8
03	28117	X	22435	-0-	-5682	-0-	22390	2	45	9	N	41	46	1			3
04	25530	X	NO RPT	-0-	-25530	-0-					N	NO RPT					3

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 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
11	3630	X	2558	-0-	-1072	-0-	154	1	2404	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1878	-0-	-1284	-0-	131	1	1747	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2024	-0-	-1138	-0-	125	1	1899	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	1725	-0-	-1233	-0-	110	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1589	-0-	-1232	-0-	101	1	1488	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288123 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6114 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 6818

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 6643

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		217	-0-	217	217	4	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		215	-0-	215	432	4	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		135	-0-	135	567	3	1	132	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

	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
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	1	1	657	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	588	-0-	-21	-0-	1	1	587	3	Y	-0-					-0-
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	8	1	604	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	38	1	588	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

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

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	101	1	3258	2	N	-0-					-0-
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	96	1	3098	2	N	-0-					-0-
01	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	148	1	4776	2	N	-0-					-0-
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	105	1	3396	2	N	-0-					-0-
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	99	1	3186	2	N	-0-					-0-
*04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	104	1	3352	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	799	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	661	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	55	1	782	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
*02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	770	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	694	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					3

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

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

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	978	2	30	9	Y	27	30	1			4
12	1054	N	696	-0-	-358	-0-	655	2	41	9	Y	37	35	1			6
01	1054	N	819	-0-	-235	-0-	768	2	51	9	Y	46	42	1			10
*02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1014	2	33	9	Y	30	37	1			3
*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	994	2	19	9	Y	17	12	1			8
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					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.		10	-0-	10	10	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

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

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	300	1	298	2	Y	260	257	1			30
							286	9									
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	310	1	286	2	Y	296	283	1			43
							326	9									
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	310	1	275	2	Y	307	315	1			35
							338	9									
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	290	1	230	2	Y	297	291	1			41
							327	9									
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	238	1	427	2	Y	304	297	1			48
							334	9									
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					48

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	420	X	389	-0-	-31	-0-	386	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	496	X	302	-0-	-194	-0-	299	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	496	X	424	-0-	-72	-0-	417	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	464	X	352	-0-	-112	-0-	349	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2611	-0-	-119	-0-	285	1	2290	2	Y	33	32	1			4
							36	9									
12	2945	N	2584	-0-	-361	-0-	275	1	2268	2	Y	37	36	1			5
							41	9									
01	2790	N	2629	-0-	-161	-0-	310	1	2276	2	Y	39	40	1			4
							43	9									
02	2755	X	2317	-0-	-438	-0-	290	1	1985	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
03	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	310	1	2069	2	Y	38	37	1			6
							42	9									
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					6

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3221	-0-	-1009	-0-	97	1	3124	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	1694	-0-	-2677	-0-	51	1	1643	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	1162	-0-	-3209	-0-	35	1	1127	2	N	-0-					-0-
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	138	1	4451	2	N	-0-					-0-
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	127	1	4110	2	N	-0-					-0-
*04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	132	1	4252	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	279	1	9255	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
12	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	258	1	8914	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
01	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	234	1	8774	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
02	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	208	1	8657	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
03	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	245	1	8696	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
*04	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	223	1	7945	2	Y	17	16	1			3
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

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-
04	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

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	3060 X	2786	-0-	-274	-0-	84	1	2702	2	N	-0-					-0-
12	3162 X	2225	-0-	-937	-0-	67	1	2158	2	N	-0-					-0-
01	2945 X	2885	-0-	-60	-0-	87	1	2798	2	N	-0-					-0-
02	2755 X	2040	-0-	-715	-0-	61	1	1979	2	N	-0-					-0-
03	2945 X	2435	-0-	-510	-0-	73	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	2790 X	2329	-0-	-461	-0-	70	1	2259	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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3145	-0-	-695	-0-	3145	3			Y	-0-			-0-
12	3968	X	3251	-0-	-717	-0-	3251	3			Y	-0-			-0-
01	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	4	1	3275	3	Y	-0-			-0-
02	3567	X	3021	-0-	-546	-0-	7	1	3014	3	Y	-0-			-0-
03	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	39	1	3196	3	Y	-0-			-0-
*04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	192	1	3168	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	704	-0-	-136	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	1	1	743	3	N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	N	-0-					-0-
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	9	1	698	3	N	-0-					-0-
*04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	27	-0-	-93	-0-	25	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

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-
04	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

11	90	N	89	-0-	-1	-0-	72	3	17	9	N	15	15	1			3
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	45	3	6	9	N	5	7	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

11	900	N	752	-0-	-148	-0-	252	1	500	2	Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	260	1	531	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	655	-0-	-275	-0-	256	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	244	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	270	1	851	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	246	1	325	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

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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

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-
04	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

11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-
02	4089	X	3794	-0-	-295	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
*03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-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
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-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
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	1680	N	1358	-0-	-322	-0-	1355	3	3	9	N	3					172
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1403	3	2	9	N	2	142	1			32
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					32
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					32
*03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1570	3	11	9	N	10					42
04	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1270	3			N	-0-					42

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
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					123
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	1	106	1			18
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					18
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
11	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	1035	2	24	9	N	22	8	8			84
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1080	2	14	9	N	13	58	1	4	8	35
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1118	2	10	9	N	9	1	8			43
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1013	2	13	9	N	12	2	8			53
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1090	2	15	9	N	14	7	8			60
04	1080	N	708	-0-	-372	-0-	695	2	13	9	N	12	4	8			68

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
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4035	2	22	9	N	20	5	8			152
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3402	2	3	9	N	3	58	1	3	8	94
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3222	2	1	9	N	1	1	8			94
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3110	2	2	9	N	2	2	8			94
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3224	2	4	9	N	4	4	8			94
*04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2949	2	10	9	N	9	4	8			99

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

11	2220	X	644	-0-	-1576	-0-	644	2			N	-0-					43
12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					43
01	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					43
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					43
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					43
*04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					43

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

11	1620	N	1109	-0-	-511	-0-	1109	2			N	-0-					224
12	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1480	2	3	9	N	3					227
01	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	1388	2	2	9	N	2					229
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					229
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1615	2	2	9	N	2					231
*04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	2	9	N	2					233

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1879	-0-	-281	-0-	368	1	1511	2	N	-0-					122
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	390	1	1636	2	N	-0-	112	1			10
01	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	407	1	1651	2	N	17					27
							19	9									
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	393	1	1588	2	N	-0-					27
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	422	1	1801	2	N	-0-					27
04	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	379	1	1624	2	N	3					30
							3	9									

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					100
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	608	2	47	9	N	43					143
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	643	2	83	9	N	75	171	1			47
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					47
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					47
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					47

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	17	1	69	2	N	-0-					63
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	11	1	47	2	N	25	54	1			34
							28	9									
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	39	1	159	2	N	28					62
							31	9									
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	55	2	N	22					84
							24	9									
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	4	1	18	2	N	7					91
							8	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					91

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	509	1	2087	2	N	1					111
							1	9									
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	506	1	2124	2	N	12	68	1			55
							13	9									
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	472	1	1913	2	N	-0-					55
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	456	1	1842	2	N	-0-					55
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	438	1	1867	2	N	1					56
							1	9									
04	2220	N	2001	-0-	-219	-0-	376	1	1613	2	N	11					67
							12	9									

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					15
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					15
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	477	1	1957	2	N	-0-					17
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	487	1	2039	2	N	-0-					17
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	488	1	1978	2	N	-0-					17
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	453	1	1831	2	N	2					19
							2	9									
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	457	1	1949	2	N	-0-					19
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	437	1	1876	2	N	13					32
							14	9									

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	248	1	1014	2	N	2					168
							2	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	287	1	1204	2	N	-0-					168
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	277	1	1120	2	N	15					183
							17	9									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	253	1	1025	2	N	11					194
							12	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	198	1	845	2	N	-0-					194
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	191	1	821	2	N	28					222
							31	9									

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	215	1	884	2	N	-0-					159
12	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	214	1	897	2	N	17					176
							19	9									
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	240	1	970	2	N	2					178
							2	9									
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	229	1	927	2	N	-0-					178
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	207	1	886	2	N	29					207
							32	9									
04	1170	N	966	-0-	-204	-0-	182	1	783	2	N	1					208
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	157	1	642	2	N	-0-					46
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	126	1	530	2	N	-0-					46
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	120	1	483	2	N	-0-					46
02	580	N	556	-0-	-24	-0-	110	1	446	2	N	-0-					46
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	117	1	496	2	N	-0-					46
04	570	N	479	-0-	-91	-0-	91	1	388	2	N	-0-					46

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

11	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	252	1	1035	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	244	1	1021	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	219	1	885	2	N	1					1
							1	9									
02	1247	N	1232	-0-	-15	-0-	232	1	936	2	N	58					59
							64	9									
03	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	217	1	926	2	N	23					82
							25	9									
04	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	199	1	852	2	N	-0-					82

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	459	1	1885	2	N	5					135
							6	9									
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	460	1	1931	2	N	-0-					135
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	481	1	1953	2	N	2					137
							2	9									
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	440	1	1780	2	N	-0-					137
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	445	1	1901	2	N	42					179
							46	9									
04	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	423	1	1811	2	N	12					191
							13	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	381	1	1560	2	N	-0-					120
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	348	1	1458	2	N	-0-					120
01	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	300	1	1214	2	N	-0-					120
02	1885	N	1379	-0-	-506	-0-	274	1	1105	2	N	-0-					120
03	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	317	1	1352	2	N	-0-					120
*04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	318	1	1364	2	N	-0-					120

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					130
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					130
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					130

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	615	2	19	9	N	17					200
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					200
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					200
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					200
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	598	2	3	9	N	3	133	1			70
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					70

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					54
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					54
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					54
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	42	68	1			28
							46	9									
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					28
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					28

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					3
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
01	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					3
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					3
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					3
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	361	3	Y	72	62	1			34
							79	9									
12	279	N	153	-0-	-126	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					34
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					34
02	290	N	224	-0-	-66	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					34
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	3	Y	-0-					34
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	1	1	8			34
							1	9									

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

11	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	133	3	Y	5					6
							6	9									
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					6
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
02	145	N	85	-0-	-60	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					1
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					1
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					1

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					20
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					20
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					20
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					20
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					20
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57	3	Y	-0-	13	1			7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	Y	-0-					44
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	1	1	8			44
							1	9									
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	40	47	1			37
							44	9									
02	319	N	252	-0-	-67	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					37
03	341	N	136	-0-	-205	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					37
04	300	N	104	-0-	-196	-0-	9	1	95	3	Y	-0-	10	1			27

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	41	4	1			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10	1			27

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	45	1	599	3	Y	5					32
							6	9									
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	44	1	577	3	Y	5					37
							6	9									
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	61	1	790	3	Y	109	83	1			63
							120	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	60	1	715	3	Y	26	1	8			88
							29	9									
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	76	1	725	3	Y	1	1	8			88
							1	9									
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	64	1	691	3	Y	1	1	8			88
							1	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

11	870	N	834	-0-	-36	-0-	52	1	702	3	Y	73	66	1			34
							80	9									
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	63	1	819	3	Y	-0-					34
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	58	1	756	3	Y	-0-					34
02	812	N	717	-0-	-95	-0-	55	1	662	3	Y	-0-					34
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	79	1	754	3	Y	-0-					34
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	68	1	728	3	Y	-0-					34

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					95
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	Y	-0-					95
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					95
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					95
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					95
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					95

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					91
12	527	N	207	-0-	-320	-0-	15	1	190	3	Y	2	2	8			91
							2	9									
01	527	N	186	-0-	-341	-0-	10	1	132	3	Y	40	94	1			37
							44	9									
02	174	N	94	-0-	-80	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					37
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					37
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	7	1	78	3	Y	-0-	10	1			27

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

11	90	N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					56
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					56
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					56
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					56
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					56
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					56

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					24
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	1	12	1			13
							1	9									
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					13
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	7	1	89	3	Y	5	11	1			7
							6	9									
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					7
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	72	51	1			34
							79	9									
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					34
01	279	N	166	-0-	-113	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					34
02	261	N	174	-0-	-87	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					34
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					34
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					34

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					58
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					58
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					58
02	116	N	65	-0-	-51	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					58
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					58
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					58

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					41
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	139	3	Y	1	21	1			21
							1	9									
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					21
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	10	1	117	3	Y	5	18	1			8
							6	9									
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					8
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					8

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					114
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	1	1	8			114
							1	9									
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					114
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					114
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					114
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					114

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

11	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					7
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					7
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					7
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					7
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					7
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					22
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					22
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					22
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	34					56
							37	9									
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					56
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	Y	-0-	38	1			18

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					20
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					20
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					20
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	23					43
							25	9									
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					43
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	5	1	51	3	Y	2	30	1			15
							2	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

11	660	N	613	-0-	-47	-0-	24	1	582	3	Y	6	8	1			9
							7	9									
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	25	1	627	3	Y	24	7	1			26
							26	9									
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	581	3	Y	14	28	1			12
							15	9									
02	580	N	561	-0-	-19	-0-	23	1	532	3	Y	5	9	1			8
							6	9									
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	28	1	574	3	Y	16	10	1			14
							18	9									
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	23	1	536	3	Y	4	10	1			8
							4	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	360	N	276	-0-	-84	-0-	19	1	257	3	Y	-0-					31
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					31
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	20	1	257	3	Y	-0-	28	1			3
02	261	N	181	-0-	-80	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					3
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	23	1	223	3	Y	-0-					3
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					3

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

M O																	
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					1
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					5
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3			Y	-0-					5

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
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					54
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					54
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					54
02	174	N	137	-0-	-37	-0-	9	1	109	3	Y	17					71
							19	9									
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					71
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	1	49	1			23
							1	9									

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					8
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					8
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					8
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					8
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					8
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					8

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

M O																	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	3	Y	-0-					34
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	432	3	Y	28	25	1			37
							31	9									
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	Y	-0-					37
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	Y	-0-					37
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	Y	-0-					37
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	369	3	Y	-0-					37

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	409	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	435	3	Y	16	5	1			18
							18	9									
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	17	1	413	3	Y	11	20	1			9
							12	9									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	13	6	1			11
							14	9									
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	7	8	1			10
							8	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
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	Y	17	3	1			18
							19	9									
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	Y	11	20	1			9
							12	9									
02	290	N	284	-0-	-6	-0-	12	1	270	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	12	1	245	3	Y	11	5	1			10
							12	9									
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	11	1	255	3	Y	3	7	1			6
							3	9									

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
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	85	1	2047	3	Y	67	90	1			113
							74	9									
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	80	1	2045	3	Y	65	82	1			96
							72	9									
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	75	1	1788	3	Y	104	114	1			86
							114	9									
02	899	N	606	-0-	-293	-0-	24	1	571	3	Y	10	66	1			30
							11	9									
03	961	N	348	-0-	-613	-0-	16	1	320	3	Y	11	31	1			10
							12	9									
04	930	N	411	-0-	-519	-0-	17	1	383	3	Y	10	7	1			13
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	136	1	1829	3	Y	1	1	8			41
							1	9									
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	139	1	1808	3	Y	8	8	8			41
							9	9									
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	130	1	1688	3	Y	-0-					41
02	1885	N	1834	-0-	-51	-0-	138	1	1649	3	Y	43	55	1	1	8	28
							47	9									
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	188	1	1794	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
*04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	180	1	1936	3	Y	2	2	8			28
							2	9									

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
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					23
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					23
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					23
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					23
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					23
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					23

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	210	X	110	-0-	-100	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					78
12	124	X	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					78
01	124	X	85	-0-	-39	-0-	6	1	77	3	Y	2	79	1			1
							2	9									
02	116	N	55	-0-	-61	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					1
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					1
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					1

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
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	49	1	1171	3	Y	15	13	1			21
							17	9									
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	44	1	1135	3	Y	30	15	1			36
							33	9									
01	961	N	950	-0-	-11	-0-	37	1	895	3	Y	16	39	1			13
							18	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	44	1	1024	3	Y	13	10	1			16
							14	9									
03	1023	N	834	-0-	-189	-0-	37	1	765	3	Y	29	19	1			26
							32	9									
04	930	N	679	-0-	-251	-0-	28	1	643	3	Y	7	19	1			14
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					86
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					86
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	Y	-0-					86
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	Y	-0-					86
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	Y	-0-					86
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	260	3	Y	19					105
							21	9									

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
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	118	1	2836	3	Y	34	46	1			57
							37	9									
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	119	1	3036	3	Y	50	41	1			66
							55	9									
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	121	1	2895	3	Y	66	78	1			54
							73	9									
02	2987	X	2743	-0-	-244	-0-	111	1	2587	3	Y	41	42	1			53
							45	9									
03	3193	X	2751	-0-	-442	-0-	123	1	2545	3	Y	75	61	1	1	8	66
							83	9									
04	3090	X	3016	-0-	-74	-0-	121	1	2796	3	Y	90	48	1	1	8	107
							99	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	3	Y	-0-					31
12	496	N	359	-0-	-137	-0-	23	1	300	3	Y	33	22	1			42
							36	9									
01	434	N	274	-0-	-160	-0-	20	1	254	3	Y	-0-					42
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	Y	-0-					42
03	372	N	270	-0-	-102	-0-	25	1	242	3	Y	3					45
							3	9									
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-					45

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					20
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					20
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-	20	1			-0-
02	116	N	49	-0-	-67	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

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

11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					34
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					34
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					34
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					34
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					34
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					34

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					38
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					38
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					38
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					38
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					38
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					38

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

11	450	N	141	-0-	-309	-0-	6	1	135	3	Y	-0-	24	1					7	
12	465	N	164	-0-	-301	-0-	6	1	155	3	Y	3							10	
							3	9												
01	465	N	205	-0-	-260	-0-	8	1	182	3	Y	14	9	1					15	
							15	9												
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	10	11	1					14	
							11	9												
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	32							46	
							35	9												
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	6	1	142	3	Y	10	43	1					13	
							11	9												

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

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
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	442	3	Y	-0-					18
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	3	Y	-0-	13	1			5
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	3	Y	-0-					5
02	377	N	370	-0-	-7	-0-	28	1	342	3	Y	-0-					5
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	45	1	429	3	Y	3					8
							3	9									
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	38	1	409	3	Y	-0-					8

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	56	1	1353	3	Y	7	5	1			9
							8	9									
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	56	1	1443	3	Y	9	6	1			12
							10	9									
01	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	56	1	1325	3	Y	13	14	1			11
							14	9									
02	1363	N	1326	-0-	-37	-0-	54	1	1270	3	Y	2	8	1			5
							2	9									
03	1519	N	716	-0-	-803	-0-	31	1	631	3	Y	49	10	1			44
							54	9									
04	1350	N	264	-0-	-1086	-0-	11	1	251	3	Y	2	32	1			14
							2	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
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					51
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					51
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					51
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					51
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					51
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	15					66
							17	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	8	1	200	3	Y	-0-	74	1			30
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	289	3	Y	-0-					30
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	39	1	962	3	Y	57					87
							63	9									
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	Y	-0-					87
03	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			Y	-0-					87
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					87

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
11	3330	X	2787	-0-	-543	-0-	193	1	2593	3	Y	1	1	8			92
							1	9									
12	3441	X	2710	-0-	-731	-0-	192	1	2497	3	Y	19					111
							21	9									
01	3441	X	2557	-0-	-884	-0-	180	1	2337	3	Y	36	100	1			47
							40	9									
02	2697	X	1876	-0-	-821	-0-	144	1	1732	3	Y	-0-					47
03	2883	X	2141	-0-	-742	-0-	192	1	1840	3	Y	99					146
							109	9									
04	2790	X	1882	-0-	-908	-0-	160	1	1722	3	Y	-0-					146

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
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	10					77
							11	9									
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					77
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					77
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	582	3	Y	20					97
							22	9									
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	Y	13	1	8			109
							14	9									
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					109

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
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					24
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					24
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					24
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	22	20	1			26
							24	9									
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					26
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					26

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	19	1	253	3	Y	1					10
							1	9									
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					10
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					10
02	261	N	260	-0-	-1	-0-	20	1	240	3	Y	-0-					10
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	3	Y	-0-					10
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	25					35
							28	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	82	1	1093	3	Y	6	2	8			34
							7	9									
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	51	1	664	3	Y	8	17	1	7	8	18
							9	9									
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	88	1	1135	3	Y	-0-					18
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	83	1	991	3	Y	5	15	1	1	8	7
							6	9									
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	65	1	620	3	Y	-0-					7
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	98	1	1052	3	Y	1	1	8			7
							1	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					21
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-	15	1			6
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					6
02	145	N	112	-0-	-33	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					6
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					6
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	268	-0-	-92	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					22
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	17	1	227	3	Y	9					31
							10	9									
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	Y	-0-	28	1			3
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	-0-					3
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					3
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	24	1	262	3	Y	-0-					3

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	11					17
							12	9									
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					17
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					17
02	261	N	135	-0-	-126	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					17
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					17
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	92	1	988	3	Y	80	2	8			95
							88	9									

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	12	1	165	3	N	1	1	8			105
							1	9									
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					105
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	10	1	133	3	N	-0-					105
02	174	N	151	-0-	-23	-0-	12	1	139	3	N	-0-					105
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	14	1	136	3	N	-0-					105
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					105

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	48	1	1144	3	Y	21	51	1			35
							23	9									
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	46	1	1188	3	Y	48					83
							53	9									
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	46	1	1103	3	Y	76	76	1	1	8	82
							84	9									
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	46	1	1083	3	Y	45	61	1	1	8	65
							50	9									
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	55	1	1141	3	Y	60	1	8			124
							66	9									
*04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	3	Y	50	116	1	2	8	56
							55	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	3	Y	-0-					46
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	465	3	Y	1	1	8			46
							1	9									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	-0-					46
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	448	3	Y	23	38	1			31
							25	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	48	1	463	3	Y	-0-					31
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	446	3	Y	-0-					31

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	187	1	2507	3	Y	119	5	8			250
							131	9									
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	112	1	1459	3	Y	14	126	1	13	8	125
							15	9									
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	91	1	1186	3	Y	-0-					125
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	71	1	854	3	Y	6	105	1	1	8	25
							7	9									
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	41	1	389	3	Y	-0-					25
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	48	1	517	3	Y	1	1	8			25
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	321	3	Y	2	23	1			8
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	345	3	Y	8					16
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13 25	1 9	321	3	Y	23	14	1			25
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	314	3	Y	6	19	1			12
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16 32	1 9	326	3	Y	29					41
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	299	3	Y	9	38	1			12

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
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	376	3	Y	5	23	1			11
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	385	3	Y	9					20
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15 25	1 9	363	3	Y	23	18	1			25
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	326	3	Y	8	18	1			15
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17 35	1 9	347	3	Y	32					47
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	349	3	Y	8	44	1			11

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					6
03	T. A.	2	-0-	2	6	2	3			Y	-0-					6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					6

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

11	150 N	147	-0-	-3	-0-	9	1	126	3	Y	11					31
						12	9									
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					31
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					31
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					31
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					31
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					31

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

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
04	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

11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					54
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					54
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					54
02	638 N	137	-0-	-501	-0-	137	3			Y	-0-					54
03	744 N	20	-0-	-724	-0-	20	3			Y	-0-					54
04	600 N	25	-0-	-575	-0-	25	3			Y	-0-					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					61
12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					61
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					61
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

11	150	N	41	-0-	-109	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					5
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	10					15
							11	9									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					15
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					15
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					15
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					15

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	487	3	Y	-0-					14
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	479	3	Y	16	12	1			18
							18	9									
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	463	3	Y	-0-					18
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	417	3	Y	1					19
							1	9									
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	20	1	412	3	Y	13					32
							14	9									
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	15	1	355	3	Y	2					34
							2	9									

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

11	360	N	184	-0-	-176	-0-	12	1	155	3	Y	15					19
							17	9									
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					19
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					19
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					19
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					19
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					19

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	459	3	Y	-0-					14
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	422	3	Y	16	12	1			18
							18	9									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	17	1	416	3	Y	-0-					18
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	1					19
							1	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	Y	12					31
							13	9									
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	Y	2					33
							2	9									

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

11	330	N	234	-0-	-96	-0-	9	1	225	3	Y	-0-	39	1			16
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	3	Y	-0-					16
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	26	1	630	3	Y	30					46
							33	9									
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					46
03	620	N	114	-0-	-506	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					46
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					46

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	50	1	666	3	Y	55					122
							61	9									
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	19	1	252	3	Y	3	3	8			122
							3	9									
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	52	1	671	3	Y	-0-					122
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	443	3	Y	22	99	1			45
							24	9									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	3	Y	-0-					45
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	33	1	359	3	Y	-0-					45

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					49
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	12	1	160	3	Y	3	3	8			49
							3	9									
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	9	1	119	3	Y	41	53	1			37
							45	9									
02	116	N	66	-0-	-50	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					37
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					37
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-	10	1			27

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					20
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	7	1	184	3	Y	5	17	1			8
							6	9									
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					8
02	203	N	188	-0-	-15	-0-	7	1	169	3	Y	11					19
							12	9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	7					26
							8	9									
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	4					30
							4	9									

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

11	180	N	158	-0-	-22	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					38
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	7	1	169	3	Y	4	34	1			8
							4	9									
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					8
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	2					10
							2	9									
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					10
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	5	1	112	3	Y	3					13
							3	9									

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	60	1	802	3	Y	-0-					15
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	53	1	690	3	Y	-0-	11	1			4
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	527	3	Y	-0-					4
02	609	N	399	-0-	-210	-0-	31	1	368	3	Y	-0-					4
03	651	N	383	-0-	-268	-0-	36	1	344	3	Y	3					7
							3	9									
04	540	N	383	-0-	-157	-0-	33	1	350	3	Y	-0-					7

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
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	9					14
							10	9									
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	21	1	278	3	Y	-0-					14
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					14
02	319	N	313	-0-	-6	-0-	24	1	289	3	Y	-0-					14
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	3	Y	-0-					14
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	28	1	298	3	Y	-0-					14

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					69
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					69
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					69
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					69
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					69
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	3	3	9	Y	3					72

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					77
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					77
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					77
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					77
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					77
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					7
12	310	N	174	-0-	-136	-0-	12	1	162	3	Y	-0-	5	1			2
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					2
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	41	1	989	3	Y	15					48
							17	9									
12	1581	N	1179	-0-	-402	-0-	44	1	1122	3	Y	12					60
							13	9									
01	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	52	1	1230	3	Y	14	1	8			73
							15	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	54	1	1256	3	Y	22	56	1			39
							24	9									
03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	53	1	1092	3	Y	21	1	8			59
							23	9									
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	50	1	1143	3	Y	27	1	8			85
							30	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					27
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					27
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					27
02	203	N	138	-0-	-65	-0-	6	1	131	3	Y	1	20	1			8
							1	9									
03	217	N	144	-0-	-73	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					8
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	6	1	136	3	Y	13					21
							14	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

11	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	77	1	1836	3	Y	52					54
							57	9									
12	868	X	868	-0-	-0-	-0-	32	1	812	3	Y	22					76
							24	9									
01	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	51	1	1230	3	Y	33					109
							36	9									
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	35	1	827	3	Y	6	83	1			32
							7	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	54	1	1109	3	Y	37	1	8			68
							41	9									
*04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	42	1	957	3	Y	20	1	8			87
							22	9									

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	3	Y	-0-					1
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	134	3	Y	4					5
							4	9									
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	10	1	132	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	232	N	126	-0-	-106	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	57	1	546	3	Y	-0-					-0-
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	427	3	Y	9	1	8			8
							10	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					33
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					33
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					33
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					33
03	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					33
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					33

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
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					54
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					54
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					54
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					54
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					54
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					54

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	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
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	-0-					44
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					44
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	12	1	297	3	Y	-0-					44
02	290	N	276	-0-	-14	-0-	11	1	265	3	Y	-0-	34	1			10
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					10
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					10

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
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	2					24
							2	9									
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	3	Y	-0-					24
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					24
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	-0-					24
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	380	3	Y	-0-					24
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	282	3	Y	33					57
							36	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					38
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					38
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					38
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					38
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					38
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					38

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					102
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	58	3	3	9	Y	3					105
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					105
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					105
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					105
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					105

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					55
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					55
01	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					55
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	3			Y	-0-					55
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					55
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					55

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	140	1	3354	3	Y	59					205
							65	9									
12	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	68	1	1742	3	Y	9	154	1			60
							10	9									
01	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	71	1	1689	3	Y	21					81
							23	9									
02	2610	X	1441	-0-	-1169	-0-	59	1	1382	3	Y	-0-					81
03	2790	X	1479	-0-	-1311	-0-	68	1	1411	3	Y	-0-					81
04	2700	X	1498	-0-	-1202	-0-	62	1	1435	3	Y	1					82
							1	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	34	1	462	3	Y	1					5
							1	9									
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	21	5	1			21
							23	9									
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	36	1	464	3	Y	-0-					21
02	493	N	443	-0-	-50	-0-	34	1	409	3	Y	-0-					21
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	41	1	392	3	Y	-0-					21
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	36	1	388	3	Y	-0-					21

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
11	3000	N	14	-0-	-2986	1234	1	1	13	3	Y	-0-					85
12	1259	X	25	-0-	-1234	-0-	2	1	22	3	Y	1	83	1			3
							1	9									
01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	298	1	3866	3	Y	8					11
							9	9									
02	3364	X	1429	-0-	-1935	-0-	110	1	1318	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	3596	X	107	-0-	-3489	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					11
04	3480	X	108	-0-	-3372	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					11

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

11	420	N	413	-0-	-7	-0-	16 7	1 9	390	3	Y	6	14	1			9
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	409	3	Y	10					19
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17 20	1 9	395	3	Y	18	17	1			20
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	378	3	Y	5	15	1			10
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19 20	1 9	397	3	Y	18					28
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	381	3	Y	7	26	1			9

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	Y	-0-					5
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	15 28	1 9	390	3	Y	25	16	1			14
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	Y	-0-					14
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	338	3	Y	-0-					14
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	17 14	1 9	343	3	Y	13	18	1			9
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15 24	1 9	334	3	Y	22	18	1			13

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	160 2	1 9	2151	3	Y	2	1	8			70
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	150 52	1 9	1944	3	Y	47	67	1	5	8	45
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	120	1	1559	3	Y	-0-					45
02	1421	N	1376	-0-	-45	-0-	106	1	1270	3	Y	-0-					45
03	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	115	1	1096	3	Y	-0-					45
04	1470	N	1150	-0-	-320	-0-	98	1	1052	3	Y	-0-					45

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

11	390	N	301	-0-	-89	-0-	12	1	288	3	Y	1	12	1			5
							1	9									
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	38	1	981	3	Y	-0-					5
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	27	1	672	3	Y	9					14
							10	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	553	3	Y	-0-					14
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					14
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	28	1	644	3	Y	-0-					14

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

11	300	N	245	-0-	-55	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					2
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	24	12	1			14
							26	9									
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					14
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					14
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	199	3	Y	9	16	1			7
							10	9									
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	21	16	1			12
							23	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	24	1	583	3	Y	6	26	1			14
							7	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	620	3	Y	12					26
							13	9									
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	25	1	589	3	Y	33	24	1			35
							36	9									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	23	1	541	3	Y	12	26	1			21
							13	9									
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	Y	34					55
							37	9									
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	Y	11	51	1			15
							12	9									

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

11	1290	N	1113	-0-	-177	-0-	44	1	1066	3	Y	3					115
							3	9									
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	51	1	1307	3	Y	37	101	1			51
							41	9									
01	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	52	1	1246	3	Y	3					54
							3	9									
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	50	1	1178	3	Y	8					62
							9	9									
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	61	1	1267	3	Y	27					89
							30	9									
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	62	1	1436	3	Y	27					116
							30	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			-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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	23 1	1 9	312	3	Y	1					10
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					10
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26 44	1 9	342	3	Y	40					50
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	313	3	Y	1	38	1			13
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	Y	-0-					13
04	390	N	271	-0-	-119	-0-	23	1	248	3	Y	-0-					13

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					9
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					9
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					9
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	232	3	Y	1	7	1			3
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	23	1	220	3	Y	-0-					3
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	20	1	219	3	Y	-0-					3

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
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	695	3	Y	1					14
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	49 24	1 9	633	3	Y	22	13	1	1	8	22
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	45	1	587	3	Y	-0-					22
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	485	3	Y	-0-					22
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	50	1	476	3	Y	-0-					22
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	43	1	466	3	Y	-0-					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	Y	19					25
							21	9									
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	3	Y	-0-					25
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	Y	-0-					25
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	Y	-0-					25
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	3	Y	-0-					25
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	346	3	Y	14					39
							15	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					182
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					182
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					182
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	653	3	56	9	N	51					233
03	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-					233
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1	1	8			233

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
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	18	1	435	3	Y	1	12	1			5
							1	9									
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	20	1	502	3	Y	-0-					5
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	9					14
							10	9									
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	3	Y	-0-					14
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	Y	-0-					14
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	27	1	621	3	Y	-0-					14

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	33	1	449	3	Y	-0-					51
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	36	1	467	3	Y	-0-	36	1			15
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	35	1	456	3	Y	-0-					15
02	464	N	452	-0-	-12	-0-	35	1	417	3	Y	-0-					15
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	45	1	428	3	Y	2					17
							2	9									
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	38	1	411	3	Y	-0-					17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	Y	4	20	1			9
							4	9									
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	Y	9					18
							10	9									
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	Y	21	17	1			22
							23	9									
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	12	1	270	3	Y	5	17	1			10
							6	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	22					32
							24	9									
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	11	1	263	3	Y	4	30	1			6
							4	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					128
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					128
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					128
02	667	N	495	-0-	-172	-0-	495	3			Y	-0-					128
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					128
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					128

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	Y	21	78	1			32
							23	9									
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	-0-					32
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	26	1	337	3	Y	-0-					32
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	Y	-0-					32
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	30	1	283	3	Y	-0-					32
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	25	1	274	3	Y	-0-					32

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					13
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	12	1	156	3	Y	-0-	9	1			4
01	186	N	88	-0-	-98	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					4
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					4
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					4
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	8	1	107	3	Y	1					7
							1	9									
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	7	1			-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	74	-0-	-42	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	Y	-0-					7
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					7
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	325	3	Y	5					12
							6	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					12
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	3	Y	-0-					12
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	51	1	546	3	Y	7					19
							8	9									

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	Y	-0-					27
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					27
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	3	Y	-0-					27
02	377	N	376	-0-	-1	-0-	29	1	347	3	Y	-0-					27
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	366	3	Y	-0-					27
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	33	1	359	3	Y	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	1980	N	1331	-0-	-649	-0-	92	1	1239	3	Y	-0-					63
12	2046	N	956	-0-	-1090	-0-	68	1	888	3	Y	-0-					63
01	1736	N	1256	-0-	-480	-0-	90	1	1166	3	Y	-0-					63
02	1276	N	907	-0-	-369	-0-	70	1	837	3	Y	-0-					63
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	92	1	882	3	Y	-0-					63
04	1230	N	672	-0-	-558	-0-	57	1	615	3	Y	-0-					63

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	52	1	693	3	Y	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	63	1	824	3	Y	1					1
							1	9									
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	49	1	633	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	725	N	517	-0-	-208	-0-	40	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	578	-0-	-197	-0-	55	1	523	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	51	1	544	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

11	180	N	153	-0-	-27	-0-	11	1	142	3	N	-0-					57
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	11	1	146	3	N	-0-					57
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	10	1	132	3	N	-0-					57
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	N	1	1	8			57
							1	9									
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-					57
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	298	3	N	1	1	8			57
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	12	1	289	3	Y	-0-					1
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	33	1	851	3	Y	40	1	1			40
							44	9									
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	Y	-0-					40
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	6	41	1			5
							7	9									
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	17	1	348	3	Y	3					8
							3	9									
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					8

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	456	3	Y	-0-					17
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	Y	-0-					17
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	15	1	200	3	Y	-0-	15	1			2
02	290	N	245	-0-	-45	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					2
03	310	N	233	-0-	-77	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					2
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					2

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					8
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					8
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					8
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					8
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					8
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					8

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	209	1	2801	3	Y	22	1	8			151
							24	9									
12	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	193	1	2500	3	Y	1	1	8			151
							1	9									
01	2790	X	2164	-0-	-626	-0-	155	1	2009	3	Y	-0-					151
02	2871	X	2612	-0-	-259	-0-	201	1	2411	3	Y	-0-					151
03	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	269	1	2576	3	Y	-0-					151
04	2970	X	2856	-0-	-114	-0-	241	1	2592	3	Y	21	2	8			170
							23	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	77	1	1851	3	Y	50					192
							55	9									
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	77	1	1956	3	Y	42	148	1			86
							46	9									
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	78	1	1860	3	Y	35					121
							39	9									
02	1856	N	1829	-0-	-27	-0-	74	1	1721	3	Y	31	126	1			26
							34	9									
03	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	88	1	1810	3	Y	38	1	8			63
							42	9									
04	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	76	1	1753	3	Y	29	1	8			91
							32	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	59	1	796	3	Y	-0-					20
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	67	1	874	3	Y	-0-					20
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	102	1	1320	3	Y	-0-					20
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	101	1	1212	3	Y	-0-					20
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	129	1	1234	3	Y	-0-					20
*04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	107	1	1150	3	Y	-0-					20

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	85	1	1143	3	Y	18					58
							20	9									
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	67	1	864	3	Y	-0-					58
01	837	N	430	-0-	-407	-0-	31	1	399	3	Y	-0-					58
02	1073	N	335	-0-	-738	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					58
03	930	N	213	-0-	-717	-0-	20	1	193	3	Y	-0-					58
04	420	N	175	-0-	-245	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					58

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					1
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	8	1	199	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	22	4	1			18
							24	9									
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	203	3	Y	1					19
							1	9									
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					19

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	40	1	535	3	Y	-0-					9
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	414	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
01	403	N	292	-0-	-111	-0-	20	1	255	3	Y	15					24
							17	9									
02	435	N	327	-0-	-108	-0-	25	1	301	3	Y	1	18	1			7
							1	9									
03	434	N	241	-0-	-193	-0-	23	1	218	3	Y	-0-					7
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	3	Y	-0-					7

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	18	1	237	3	Y	1					10
							1	9									
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	Y	-0-					10
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	322	3	Y	38					48
							42	9									
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	1	37	1			12
							1	9									
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	31	1	294	3	Y	-0-					12
04	390	N	226	-0-	-164	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					12

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	47	1	1121	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	47	1	1211	3	Y	8	3	1			9
							9	9									
01	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	47	1	1116	3	Y	3	10	1			2
							3	9									
02	1131	N	1119	-0-	-12	-0-	46	1	1073	3	Y	-0-	1	1			1
03	1240	N	306	-0-	-934	-0-	14	1	285	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
04	1140	N	135	-0-	-1005	-0-	6	1	129	3	Y	-0-	4	1			1

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					3
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	3	Y	-0-	2	1			1
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					1
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	17	3	1			15
							19	9									
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					15
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	840	N	430	-0-	-410	-0-	17	1	413	3	Y	-0-					26
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	Y	-0-	20	1			6
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	Y	-0-					6
02	406	N	339	-0-	-67	-0-	14	1	325	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	18	1	364	3	Y	2					2
							2	9									
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	19	1	427	3	Y	-0-					2

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	13					28
							14	9									
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					28
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	10					38
							11	9									
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					38
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					38
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	Y	-0-					38

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	Y	-0-					5
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	24	1	609	3	Y	38	21	1			22
							42	9									
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	25	1	597	3	Y	-0-					22
02	551	N	522	-0-	-29	-0-	21	1	501	3	Y	-0-					22
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	21	1	434	3	Y	14	26	1			10
							15	9									
04	570	N	447	-0-	-123	-0-	17	1	393	3	Y	34	25	1			19
							37	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					36
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					36
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					36
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					36
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					36
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					36

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	47	1	625	3	Y	21	65	1			30
							23	9									
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	49	1	630	3	Y	-0-					30
01	682	N	330	-0-	-352	-0-	24	1	306	3	Y	-0-					30
02	522	N	401	-0-	-121	-0-	31	1	370	3	Y	-0-					30
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	50	1	482	3	Y	-0-					30
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	64	1	687	3	Y	-0-					30

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					23

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
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					26
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					26
01	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			Y	-0-					26
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					26
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					26
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					26

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
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	362	3	Y	-0-					3
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	-0-	2	1			1
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					1
02	377	N	175	-0-	-202	-0-	6	1	134	3	Y	32	6	1			27
							35	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					27
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	458	3	Y	-0-					27

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
11	630	N	231	-0-	-399	-0-	9	1	222	3	Y	-0-					26
12	620	N	223	-0-	-397	-0-	8	1	215	3	Y	-0-	19	1			7
01	434	N	233	-0-	-201	-0-	9	1	216	3	Y	7					14
							8	9									
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	9					23
							10	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	16					39
							18	9									
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	689	3	Y	-0-					39

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					11
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					6
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	10	1	213	3	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					1

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
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			Y	-0-					76
12	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					76
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					76
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					76
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	346	3	33	9	Y	30					106
04	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	3			Y	-0-					106

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
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
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	91	1	916	3	Y	21					61
							23	9									
12	1085	N	889	-0-	-196	-0-	55	1	827	3	Y	6					67
							7	9									
01	992	N	881	-0-	-111	-0-	87	1	761	3	Y	30	68	1			29
							33	9									
02	986	N	702	-0-	-284	-0-	72	1	622	3	Y	7					36
							8	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	110	1	779	3	Y	19					55
							21	9									
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	111	1	678	3	Y	13					68
							14	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					9
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					9
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					9
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	3	1	41	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					3
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					3

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	21	38	1			26
							23	9									
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					26
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					26
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					26
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	747	-0-	-243	-0-	738	3	9	9	N	8					269
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	922	3	11	9	N	10					279
01	1054	N	670	-0-	-384	-0-	650	3	20	9	N	18					297
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	713	3	44	9	N	40	224	1			113
03	930	N	620	-0-	-310	-0-	620	3			N	-0-					113
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	841	3	35	9	N	32					145

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	14	1	341	3	Y	-0-					70
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	24	1	602	3	Y	112	118	1			64
							123	9									
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	Y	-0-					64
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	Y	-0-					64
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	Y	138	104	1			98
							152	9									
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	452	3	Y	52	120	1			30
							57	9									

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	39	1	396	3	Y	6					12
							7	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	Y	-0-					12
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	44	1	383	3	Y	1	12	1			1
							1	9									
02	435	N	395	-0-	-40	-0-	41	1	352	3	Y	2					3
							2	9									
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	51	1	362	3	Y	2					5
							2	9									
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	57	1	349	3	Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	44	1	445	3	Y	6					12
							7	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	Y	-0-					12
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	57	1	497	3	Y	33	13	1			32
							36	9									
02	493	N	453	-0-	-40	-0-	47	1	404	3	Y	2					34
							2	9									
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	58	1	411	3	Y	3					37
							3	9									
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	64	1	390	3	Y	-0-					37

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					118
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					118
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					118
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					118
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					118
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					118

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

11	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	22	9	1			13
							24	9									
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					13
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					13
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	9	15	1			7
							10	9									
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	12	12	1			7
							13	9									

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	37	1	893	3	Y	-0-					141
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	38	1	974	3	Y	-0-					141
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	39	1	936	3	Y	-0-					141
02	899	N	828	-0-	-71	-0-	34	1	794	3	Y	-0-					141
03	961	N	750	-0-	-211	-0-	35	1	715	3	Y	-0-					141
04	930	N	881	-0-	-49	-0-	37	1	844	3	Y	-0-					141

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	183	-0-	-267	-0-	16 10	1 9	157	3	Y	9					17
12	465	N	137	-0-	-328	-0-	8 9	1 9	120	3	Y	8					25
01	465	N	226	-0-	-239	-0-	22 9	1 9	195	3	Y	8	25	1			8
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	365	3	Y	2					10
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	45 4	1 9	316	3	Y	4					14
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	50	1	307	3	Y	-0-					14

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	66 21	1 9	660	3	Y	19					52
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	44 10	1 9	668	3	Y	9					61
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	64 3	1 9	558	3	Y	3	61	1			3
02	551	N	547	-0-	-4	-0-	56 11	1 9	480	3	Y	10					13
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	76 23	1 9	540	3	Y	21					34
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	76 2	1 9	465	3	Y	2					36

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

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

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	11 6	1 9	145	3	Y	5					23
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					23
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					23
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					23
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					23
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					23

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	660	N	597	-0-	-63	-0-	594	3	3	9	Y	3					63
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	667	3	8	9	Y	7					70
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	662	3	13	9	Y	12					82
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	670	3	54	9	Y	49	50	1			81
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	653	3	36	9	Y	33	46	1			68
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	656	3	14	9	Y	13					81

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 10235 - 13427

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

11	4650	X	737	-0-	-3913	-0-	731	3	6	9	Y	5					122
12	4805	X	1553	-0-	-3252	-0-	1486	3	67	9	Y	61					183
01	4681	X	1293	-0-	-3388	-0-	1264	3	29	9	Y	26					209
02	3248	X	1325	-0-	-1923	-0-	1174	3	151	9	Y	137	127	1			219
03	1550	X	560	-0-	-990	-0-	540	3	20	9	Y	18	125	1			112
04	1500	X	759	-0-	-741	-0-	723	3	36	9	Y	33					145

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 10415 - 13884

11	8970	X	8714	-0-	-256	-0-	348	1	8348	3	Y	16	15	1			23
							18	9									
12	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	349	1	8909	3	Y	34	17	1			40
							37	9									
01	9269	X	8666	-0-	-603	-0-	347	1	8279	3	Y	36	46	1			30
							40	9									
02	8584	X	8526	-0-	-58	-0-	349	1	8156	3	Y	19	23	1			26
							21	9									
03	9176	X	9092	-0-	-84	-0-	417	1	8607	3	Y	62	33	1	1	8	54
							68	9									
04	8880	X	8662	-0-	-218	-0-	359	1	8267	3	Y	33	39	1			48
							36	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	3	2	9	N	2					39
12	837	N	600	-0-	-237	-0-	574	3	26	9	N	24					63
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					63
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	715	3			N	-0-					63
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					63
04	840	N	657	-0-	-183	-0-	657	3			N	-0-					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	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

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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 N	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

11	1110 N	843	-0-	-267	-0-	834	2	9	9	N	8					93
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					93
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1199	2	9	9	N	8					101
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					101
*03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1352	2	3	9	N	3					104
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					75
12	14B2 EXT	333	-0-	333	334	333	1			N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	334					N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-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		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					76
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					76

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					55
12	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					55
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					55
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					55
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

11	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					55
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					55

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160					278
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

11	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6448	2	32	9	N	29					140
12	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7146	2	41	9	N	37					177
01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6281	2	31	9	N	28					205
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4362	2	23	9	N	21					226
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					226
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					226

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					25
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1387	2	6	9	N	5					30
01	744	N	612	-0-	-132	-0-	611	2	1	9	N	1					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	583	2	14	9	N	13					65
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439	2	3	9	N	3					68
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	580	2	6	9	N	5					73
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

11	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					77
12	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

11	780	N	232	-0-	-548	-0-	231	2	1	9	N	1					35
12	806	N	354	-0-	-452	-0-	347	2	7	9	N	6					41
01	744	N	313	-0-	-431	-0-	313	2			N	-0-					41
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1074	2	15	9	N	14					55
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

11	DLQ G-10		885	-0-	885	1505	885	2			Y	-0-					85
12	1505	X	-0-	-0-	-1505	-0-					Y	-0-					85
01	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			Y	-0-					85
02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					85
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					85

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					65
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					65
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
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	-0-					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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
11	5391	X	-0-	-0-	-5391	-0-					Y	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					60
02	3219	X	-0-	-0-	-3219	-0-					Y	-0-					60
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					60
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	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
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1454	2	1	9	N	1					43
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			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	3118	-0-	3118	3118	3109	2	9	9	N	8					51
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3118					N	NO RPT					51

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
11	DLQ	G-10	528	-0-	528	1572	525	2	3	9	Y	3					72
12	1572	X	-0-	-0-	-1572	-0-					Y	-0-					72
01	527	X	225	-0-	-302	-0-	225	2			Y	-0-					72
02	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					72
*03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					72
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					72

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
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					31
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					31
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					31
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					31
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
11	DLQ G-10		2052	-0-	2052	6500	2052	2			Y	-0-					62
12	7240	X	740	-0-	-6500	-0-	740	2			Y	-0-					62
01	1891	X	1174	-0-	-717	-0-	1144	2	30	9	Y	27					89
02	1769	X	1025	-0-	-744	-0-	1025	2			Y	-0-					89
*03	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					89
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					89

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

11	2358	X	734	-0-	-1624	-0-	734	2			Y	-0-					63
12	319	X	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1					64
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					64
02	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					64
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					64
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					64

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	369	359	1			235
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	469	514	1			190
01	1054	N	406	-0-	-648	-0-	90	2	316	9	N	287					477
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	285					762
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	686	2	552	9	N	502					1264
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1264

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					52
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					52
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	410	2	11	9	N	10					62
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
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
04	14B2	EXT	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
11	DLQ	G-10	889	-0-	889	3717	889	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	101	-0-	-2899	818	101	2			Y	-0-					-0-
01	818	N	-0-	-0-	-818	-0-					Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-					24
12	674	N	366	-0-	-308	-0-	366	2			Y	-0-					24
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					24
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					24
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					71
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					71
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					71
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					71
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					62
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					114
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					114
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	424	2	1	9	N	1					115
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					115
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1299	-0-	1299	8901	1298	2	1	9	Y	1					26
12	9257	X	356	-0-	-8901	-0-	356	2			Y	-0-					26
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					26
02	2813	X	8	-0-	-2805	-0-	8	2			Y	-0-					26
*03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					26
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					26

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
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-
04	14B2 EXT		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
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					48
12	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					48
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					48
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					48
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					48
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	834	2	7	9	N	6					54
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1400	2	7	9	N	6					60
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					60
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
11	DLQ G-10		72	-0-	72	2609	71	2	1	9	Y	1					14
12	2620	N	11	-0-	-2609	-0-	11	2			Y	-0-					14
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
11	2820	X	2367	-0-	-453	-0-	2367	2			N	-0-					31
12	2914	X	2356	-0-	-558	-0-	2356	2			N	-0-					31
01	2914	X	2221	-0-	-693	-0-	2221	2			N	-0-					31
02	2726	X	2101	-0-	-625	-0-	2101	2			N	-0-					31
03	2790	X	2163	-0-	-627	-0-	2163	2			N	-0-					31
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					31

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
11	1437	X	251	-0-	-1186	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
01	713	X	476	-0-	-237	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	667	X	622	-0-	-45	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
*03	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-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
11	0	N	-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	751	2	7	9	N	6					65
12	527	N	239	-0-	-288	-0-	229	2	10	9	N	9					74
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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
11	6		-0-	-0-	-6	-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.		106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					5
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	106					Y	NO RPT					5

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
11	DLQ G-10		509	-0-	509	3237	506	2	3	9	Y	3					23
12	3000	N	228	-0-	-2772	465	228	2			Y	-0-					23
01	679	N	214	-0-	-465	-0-	214	2			Y	-0-					23
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					23
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	DLQ G-10		594	-0-	594	1809	594	2			Y	-0-	47	1			44
12	1814	N	5	-0-	-1809	-0-	3	2	2	9	Y	2					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	784					Y	-0-					-0-
12	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	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
11	851	N	74	-0-	-777	-0-	72	2	2	9	Y	2					11
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					11
01	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	2			Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1303	2	8	9	N	7					53
12	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	1262	2			N	-0-					53
01	1364	N	439	-0-	-925	-0-	430	2	9	9	N	8					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1751	2	9	9	N	8					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					39
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					39
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		992	-0-	992	5835	992	2			Y	-0-					-0-
12	1900	N	493	-0-	-1407	4428	493	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4	-0-	-3096	1332	4	2			Y	-0-					-0-
02	1332	N	-0-	-0-	-1332	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	DLQ G-10		70	-0-	70	4311	62	2	8	9	Y	7					51
12	3000	N	116	-0-	-2884	1427	116	2			Y	-0-					51
01	1911	N	484	-0-	-1427	-0-	484	2			Y	-0-					51
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					51
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2053					Y	-0-			4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2053					Y	-0-			4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2053					Y	-0-			4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2053					Y	-0-			4
03	T. A.		25	-0-	25	2078	25	2			Y	-0-			4
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2078					Y	NO RPT			4

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
11	DLQ G-10		2423	-0-	2423	24261	2414	2	9	9	Y	8			46
12	24803	X	542	-0-	-24261	-0-	542	2			Y	-0-			46
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			46
02	7482	X	-0-	-0-	-7482	-0-					Y	-0-			46
*03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2412	2	85	9	Y	77			123
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT			123

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
11	DLQ G-10		430	-0-	430	2211	424	2	6	9	Y	5			44
12	2211	X	-0-	-0-	-2211	-0-					Y	-0-			44
01	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			Y	-0-			44
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-			44
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			44
04	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			44

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
11	DLQ G-10		264	-0-	264	1041	264	2			Y	-0-			-0-
12	1059	N	18	-0-	-1041	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2496	X	175	-0-	-2321	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
12	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-			-0-
01	1488	X	317	-0-	-1171	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
02	1392	X	119	-0-	-1273	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
03	1488	X	703	-0-	-785	-0-	703	2			Y	-0-			-0-
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-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
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	635	2	14	9	N	13			42
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			42
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-			42
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			42
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2			44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

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
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					49
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					49
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	N	1					18
12	899	N	512	-0-	-387	-0-	502	2	10	9	N	9					27
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	644	2	7	9	N	6					33
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	N	3					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
11	DLQ G-10		630	-0-	630	1648	630	2			Y	-0-					63
12	2146	N	498	-0-	-1648	-0-	498	2			Y	-0-					63
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					63
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					63
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

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
11	1170	N	698	-0-	-472	-0-	698	2			N	-0-					62
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					62
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					62
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					62
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
11	DLQ G-10		989	-0-	989	5658	958	2	31	9	Y	28					62
12	6477	X	819	-0-	-5658	-0-	801	2	18	9	Y	16					78
01	659	X	659	-0-	-0-	-0-	649	2	10	9	Y	9					87
02	1972	X	1023	-0-	-949	-0-	1010	2	13	9	Y	12					99
03	1178	X	847	-0-	-331	-0-	836	2	11	9	Y	10					109
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					109

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
11	DLQ G-10		111	-0-	111	743	111	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	743					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	743					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	743					Y	-0-					-0-
03	T. A.		367	-0-	367	1110	367	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1110					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2277	2	2	9	N	2					63
12	2015	N	1062	-0-	-953	-0-	1052	2	10	9	N	9					72
01	2170	N	529	-0-	-1641	-0-	503	2	26	9	N	24					96
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					96
*03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1191	2	17	9	N	15					111
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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

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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					30
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					30
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					30
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					30
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
11	DLQ G-10		211	-0-	211	490	211	2			Y	-0-					-0-
12	513	N	23	-0-	-490	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					25
12	465	N	26	-0-	-439	-0-	26	2			N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2711	2	8	9	N	7					64
12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2906	2	7	9	N	6					70
01	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2088	2	7	9	N	6					76
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1650	2	1	9	N	1					77
03	1457	X	122	-0-	-1335	-0-	100	2	22	9	N	20					97
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					97

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1208	-0-	1208	1208	1208	2			Y	-0-					-0-
12	1208	N	-0-	-0-	-1208	-0-					Y	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		465	-0-	465	469	457	2	8	9	Y	7					7
12	475	N	6	-0-	-469	-0-	5	2	1	9	Y	1					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	990	N	707	-0-	-283	-0-	707	2			N	-0-					44
12	992	N	966	-0-	-26	-0-	965	2	1	9	N	1					45
01	1457	N	846	-0-	-611	-0-	838	2	8	9	N	7					52
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					52
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1309	2	2	9	N	2					32
12	3100	N	3662	-0-	562	562	3647	2	15	9	N	14					46
01	3100	N	3861	-0-	761	1323	3843	2	18	9	N	16					62
02	2900	N	3783	-0-	883	2206	3776	2	7	9	N	6					68
*03	3100	N	4179	-0-	1079	3285	4179	2			N	-0-					68
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	1695					N	NO RPT					68

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
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	2			N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
11	1170	N	633	-0-	-537	-0-	633	2			N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2754	2	14	9	N	13					147
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					147
*03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					147
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1933	2	3	9	N	3			99
12	3100	N	3845	-0-	745	745	3838	2	7	9	N	6			105
01	3100	N	3493	-0-	393	1138	3478	2	15	9	N	14			119
02	2900	N	3832	-0-	932	2070	3832	2			N	-0-			119
*03	3100	N	4382	-0-	1282	3352	4382	2			N	-0-			119
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	1972					N	NO RPT			119

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2952					Y	-0-			-0-
12	2800	N	583	-0-	-2217	735	583	2			Y	-0-			-0-
01	1640	N	905	-0-	-735	-0-	905	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	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
11	480	N	326	-0-	-154	-0-	326	2			N	-0-			84
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	332	2	2	9	N	2			86
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			86
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			86
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			86
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

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
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	128	1	3	9	N	3			50
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			50
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	N	2			52
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1			53
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

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
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1253	2	7	9	N	6			98
12	3100	N	4055	-0-	955	955	4040	2	15	9	N	14			112
01	3100	N	3937	-0-	837	1792	3916	2	21	9	N	19			131
02	2900	N	3910	-0-	1010	2802	3891	2	19	9	N	17			148
*03	3100	N	4209	-0-	1109	3911	4209	2			N	-0-			148
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	2381					N	NO RPT			148

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
11	3930	X	3078	-0-	-852	-0-	3061	2	17	9	Y	15			85
12	3720	X	3143	-0-	-577	-0-	3134	2	9	9	Y	8			93
01	3658	X	2476	-0-	-1182	-0-	2468	2	8	9	Y	7			100
02	3219	X	965	-0-	-2254	-0-	954	2	11	9	Y	10			110
03	3379	X	934	-0-	-2445	-0-	932	2	2	9	Y	2			112
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT			112

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	913	2	1	9	N	1					60
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2823	2	10	9	N	9					69
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					69
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	616	2	36	9	N	33					102
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
11	870	N	739	-0-	-131	-0-	736	2	3	9	N	3					104
12	930	N	594	-0-	-336	-0-	592	2	2	9	N	2					106
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	982	2	7	9	N	6					112
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					112
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					112
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2624	2	2	9	N	2					48
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3366	2	2	9	N	2					50
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2828	2	2	9	N	2					52
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2710	2	9	9	N	8					60
*03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2578	2	1	9	N	1					61
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					61

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
11	14B2 EXT		2087	-0-	2087	2087	2087	2			N	-0-					34
12	14B2 EXT		5692	-0-	5692	7779	5692	2			N	-0-					34
01	14B2 EXT		1303	-0-	1303	9082	1303	2			N	-0-					34
02	14B2 EXT		1903	-0-	1903	10985	1903	2			N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10985					N	-0-					34
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10985					N	NO RPT					34

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
11	DLQ G-10		1739	-0-	1739	7363	1739	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	1411	-0-	-1589	5774	1411	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1732	-0-	-1368	4406	1732	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	1922	-0-	-978	3428	1922	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1780	-0-	-1320	2108	1780	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2108					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
11	DLQ G-10		391	-0-	391	4011	391	2			Y	-0-					26
12	2300	N	1470	-0-	-830	3181	1470	2			Y	-0-					26
01	3100	N	1305	-0-	-1795	1386	1305	2			Y	-0-					26
02	1386	N	-0-	-0-	-1386	-0-					Y	-0-					26
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2850 X	1953	-0-	-897	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
12	2945 X	1470	-0-	-1475	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
01	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3		N	-0-			-0-
02	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3		N	-0-			-0-
03	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
04	2850 X	2102	-0-	-748	-0-	2102	3		N	-0-			-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	630 N	628	-0-	-2	-0-	628	3		N	-0-			-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
01	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3		N	-0-			-0-
02	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3		N	-0-			-0-
03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3		N	-0-			-0-
*04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	504	2	10	9	N	9					71
12	806	N	585	-0-	-221	-0-	579	2	6	9	N	5					76
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	624	2	12	9	N	11	1	8			86
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	949	2	18	9	N	16					102
03	589	N	37	-0-	-552	-0-	37	2			N	-0-					102
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	695	2	13	9	N	12					114

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					10
12	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	2			N	-0-					10
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					10
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					10
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					10
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					10

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

11	30	N	-0-	-0-	-30	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

11	450	N	390	-0-	-60	-0-	11	1	379	3	N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	75	1	333	3	N	-0-					-0-
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	64	1	287	3	N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	99	1	443	3	N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	130	1	578	3	N	-0-					-0-
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	99	1	441	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2520	-0-	-480	62	76	1	2444	3	N	-0-					-0-
12	3933	X	3871	-0-	-62	-0-	845	1	3026	3	N	-0-					-0-
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	914	1	3277	3	N	-0-					-0-
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	887	1	3179	3	N	-0-					-0-
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	770	1	2756	3	N	-0-					-0-
*04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	832	1	2984	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
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	13	1	1322	3	Y	-0-					55
12	1984	X	1234	-0-	-750	-0-	248	1	986	3	Y	-0-					55
01	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	253	1	1005	3	Y	-0-					55
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	328	1	1301	3	Y	-0-					55
*03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	567	1	2259	3	Y	-0-					55
*04	3000	N	3040	-0-	40	40	602	1	2438	3	Y	-0-					55

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
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					34
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					34
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	9	1	919	3	N	-0-					20
12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	179	1	710	3	N	-0-					20
01	1023	N	919	-0-	-104	-0-	185	1	734	3	N	-0-					20
02	899	N	880	-0-	-19	-0-	177	1	703	3	N	-0-					20
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	211	1	837	3	N	-0-					20
*04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	214	1	868	3	N	-0-					20

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
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	24	1	773	3	N	-0-					23
12	961	N	607	-0-	-354	-0-	111	1	496	3	N	-0-					23
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	168	1	750	3	N	-0-					23
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	183	1	813	3	N	-0-					23
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	171	1	762	3	N	-0-					23
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	182	1	809	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
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	19	1	1859	3	Y	-0-					54
12	1736	N	1477	-0-	-259	-0-	297	1	1180	3	Y	-0-					54
01	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	333	1	1326	3	Y	-0-					54
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	347	1	1377	3	Y	-0-					54
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	485	1	1930	3	Y	-0-					54
*04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	347	1	1407	3	Y	-0-					54

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
11	14B2 EXT		2090	-0-	2090	13916	21	1	2069	3	Y	-0-					-0-
12	15848	X	1932	-0-	-13916	-0-	389	1	1543	3	Y	-0-					-0-
01	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	396	1	1573	3	Y	-0-					-0-
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	512	1	2035	3	Y	-0-					-0-
*03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	362	1	1444	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1430	-0-	-490	-0-	283	1	1147	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	22	1	2189	3	Y	-0-					130
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	404	1	1605	3	Y	-0-					130
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	391	1	1551	3	Y	-0-					130
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	434	1	1722	3	Y	-0-					130
03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	613	1	2441	3	Y	-0-					130
*04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	572	1	2318	3	Y	-0-					130

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					42
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					42
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					42
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

11	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	1762	2			N	-0-					125
12	1860	N	1338	-0-	-522	-0-	1329	2	9	9	N	8	1	8			132
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					132
02	1711	N	1704	-0-	-7	-0-	1703	2	1	9	N	1	1	8			132
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1455	2	1	9	N	1	1	8			132
04	1800	N	1263	-0-	-537	-0-	1262	2	1	9	N	1	117	1	1	8	15

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

11	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	2			Y	-0-					47
12	744	N	617	-0-	-127	-0-	613	2	4	9	Y	4	4	8			47
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	672	2	2	9	Y	2	2	8			47
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	585	2	57	9	Y	52	85	1	3	8	11
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	585	2	3	9	Y	3	3	8			11
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					11

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1539	-0-	-231	-0-	1539	2			Y	-0-					32
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					32
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					32
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					32
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					32
*04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					32

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1875	2			Y	-0-					70
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1975	2	7	9	Y	6	6	8			70
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1956	2	4	9	Y	4	4	8			70
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1809	2	48	9	Y	44	4	8			110
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2122	2	132	9	Y	120	180	1	33	8	17
*04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					17

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

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

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					20
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					20
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					20
02	2117	N	1731	-0-	-386	-0-	1718	2	13	9	N	12	12	8			20
03	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1616	2			N	-0-					20
*04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2528	2	3	9	N	3	3	8			20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
02	783	X	748	-0-	-35	-0-	720	2	28	9	Y	25					25
03	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	Y	1	1	8			25
*04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					25

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	2			Y	-0-					4
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1	1	8			4
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					4
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					4
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-					4
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					15
12	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1000	2	7	9	Y	6	6	8			15
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	Y	1	1	8			15
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	1	1	8			15
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					15
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					15

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04		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
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	49	1	214	2	Y	-0-					15
12	434	N	178	-0-	-256	-0-	36	1	142	2	Y	-0-					15
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	37	1	141	2	Y	4					19
							4	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	90	1	303	2	Y	-0-					19
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	24	1	121	2	Y	14					33
							15	9									
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	175	2	Y	75	97	1			11
							83	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

11	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
12	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1976	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
01	1767	X	1654	-0-	-113	-0-	1647	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	1999	2	83	9	Y	75	5	8			70
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3881	2	21	9	Y	19	19	8			70
*04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3376	2	2	9	Y	2	2	8			70

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

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
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
01	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

11	150	N	114	-0-	-36	-0-	22	1	92	2	Y	-0-					5
12	186	N	95	-0-	-91	-0-	19	1	76	2	Y	-0-					5
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	25	1	128	2	Y	-0-					5
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	25	1	87	2	Y	-0-					5
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	Y	3					8
							3	9									
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	19	1	105	2	Y	22	24	1			6
							24	9									

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			Y	-0-					12
12	620	N	343	-0-	-277	-0-	339	2	4	9	Y	4	4	8			12
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	Y	3	3	8			12
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	949	2	22	9	Y	20	20	8			12
03	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1354	2	2	9	Y	2	2	8			12
*04	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1405	2	2	9	Y	2	2	8			12

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	1328	1	4561	2	Y	113	109	1	30	8	16
							124	9									
12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	1495	1	4872	2	Y	21	21	8			16
							23	9									
01	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1524	1	3825	2	Y	105	30	8			91
							116	9									
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	1682	1	4376	2	Y	22	22	8			91
							24	9									
03	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	1475	1	5029	2	Y	44	85	1	7	8	43
							48	9									
04	6180	X	5851	-0-	-329	-0-	1219	1	4544	2	Y	80	78	1	28	8	17
							88	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3450	X	2038	-0-	-1412	-0-	2038	2			Y	-0-					47
12	3565	X	2509	-0-	-1056	-0-	2508	2	1	9	Y	1	1	8			47
01	2852	X	2303	-0-	-549	-0-	2302	2	1	9	Y	1	1	8			47
02	2523	X	2474	-0-	-49	-0-	2410	2	64	9	Y	58	89	1	5	8	11
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3166	2	7	9	Y	6	6	8			11
*04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					11

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
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	26	1	99	2	Y	-0-					3
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	11	1	27	2	Y	-0-					3
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	27	1	103	2	Y	-0-					3
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	44	1	130	2	Y	-0-					3
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	2					5
							2	9									
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	Y	13	14	1			4
							14	9									

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

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

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2				Y	-0-					32
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2				Y	-0-					32
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2				Y	-0-					32
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2				Y	-0-					32
03	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	1518	2				Y	-0-					32
04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1296	2				Y	-0-					32

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					4
12	403	N	239	-0-	-164	-0-	233	2	6	9	Y	5	5	8			4
01	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			Y	-0-					4
02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					4
03	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					4
04	300	X	190	-0-	-110	-0-	190	2			Y	-0-					4

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
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1035	2	44	9	Y	40					63
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1901	2	25	9	Y	23	9	8			77
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2328	2	1	9	Y	1	1	8			77
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2348	2	17	9	Y	15	15	8			77
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					77
04	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	2			Y	-0-					77

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

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	14B2	EXT	130	-0-	130	130	130	2			N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	130					N	-0-					87

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

11	1050	X	928	-0-	-122	-0-	921	2	7	9	Y	6	6	8			22
12	434	X	214	-0-	-220	-0-	214	2			Y	-0-					22
01	403	X	381	-0-	-22	-0-	378	2	3	9	Y	3	3	8			22
02	899	X	348	-0-	-551	-0-	344	2	4	9	Y	4	4	8			22
03	961	X	113	-0-	-848	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	930	X	221	-0-	-709	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	8			22

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					26
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					26
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					26
02	87	N	7	-0-	-80	-0-	7	2			N	-0-					26
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					26
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					26

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					70
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	N	2	2	8			70
01	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	2			N	-0-					70
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					70
03	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	2			N	-0-					70
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					70

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
11	4320	X	3511	-0-	-809	-0-	3508	2	3	9	Y	3	3	8			18
12	4464	X	3530	-0-	-934	-0-	3524	2	6	9	Y	5	5	8			18
01	4278	X	3248	-0-	-1030	-0-	3245	2	3	9	Y	3	3	8			18
02	4002	X	2621	-0-	-1381	-0-	2618	2	3	9	Y	3	3	8			18
03	3844	X	2889	-0-	-955	-0-	2765	2	124	9	Y	113	4	8			127
04	3510	X	2116	-0-	-1394	-0-	2105	2	11	9	Y	10	1	8			136

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	328	1	6353	2	N	6	6	8			23
							7	9									
12	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	341	1	5888	2	N	117	5	8			135
							129	9									
01	3565	X	1494	-0-	-2071	-0-	176	1	1314	2	N	4	4	8			135
							4	9									
02	3335	X	2196	-0-	-1139	-0-	2126	2	70	9	N	64	171	1	3	8	25
03	3565	X	2276	-0-	-1289	-0-	2272	2	4	9	N	4	4	8			25
04	3450	X	1258	-0-	-2192	-0-	1256	2	2	9	N	2	2	8			25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	569	-0-	-361	-0-	569	2			Y	-0-					4
12	961	X	567	-0-	-394	-0-	567	2			Y	-0-					4
01	775	X	470	-0-	-305	-0-	470	2			Y	-0-					4
02	551	N	391	-0-	-160	-0-	391	2			Y	-0-					4
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	452	2	21	9	Y	19					23
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	437	2	1	9	Y	1					24

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	311	2	8	9	Y	7	6	1			1
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					1

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					109
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					109
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	1650	N	1342	-0-	-308	-0-	1342	2			Y	-0-					56
12	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1548	2			Y	-0-					56
01	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1576	2	34	9	Y	31	72	1			15
02	1595	X	1276	-0-	-319	-0-	1276	2			Y	-0-					15
03	1643	X	885	-0-	-758	-0-	885	2			Y	-0-					15
04	1560	X	25	-0-	-1535	-0-	25	2			Y	-0-					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2513	-0-	-457	-0-	262	1	2248	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
12	3379	X	1788	-0-	-1591	-0-	157	1	1631	2	Y	-0-					18
01	3410	X	2861	-0-	-549	-0-	297	1	2553	2	Y	10	10	8			18
							11	9									
02	3190	X	2149	-0-	-1041	-0-	251	1	1892	2	Y	5	5	8			18
							6	9									
03	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	250	1	2713	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
*04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	433	1	3139	2	Y	93	56	1	3	8	52
							102	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	690	1	542	2	N	-0-					47
12	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	713	1	375	2	N	-0-					47
01	1116	N	745	-0-	-371	-0-	529	1	216	2	N	-0-					47
02	1189	N	1008	-0-	-181	-0-	598	1	410	2	N	-0-					47
03	1085	N	994	-0-	-91	-0-	713	1	281	2	N	-0-					47
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	690	1	274	2	N	-0-					47

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	855	2	1	9	N	1	1	8			27
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	989	2	2	9	N	2	2	8			27
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	N	2	2	8			27
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	N	1	1	8			27
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1	1	8			27
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	N	1	1	8			27

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					27
12	1178	N	13	-0-	-1165	-0-	13	2			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

11	11370	X	10001	-0-	-1369	-0-	1268	1	8681	2	N	47	47	8			130
							52	9									
12	11749	X	8666	-0-	-3083	-0-	936	1	7607	2	N	112	178	1	15	8	49
							123	9									
01	11749	X	5706	-0-	-6043	-0-	390	1	5279	2	N	34	34	8			49
							37	9									
02	10991	X	5951	-0-	-5040	-0-	516	1	5403	2	N	29	29	8			49
							32	9									
03	11222	X	3195	-0-	-8027	-0-	189	1	3006	2	N	-0-					49
04	9990	X	8548	-0-	-1442	-0-	985	1	7187	2	N	342	178	1			213
							376	9									

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

11	8880	X	4097	-0-	-4783	-0-	496	1	3601	2	Y	-0-					13
12	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	551	1	10325	2	Y	-0-					13
01	8990	X	750	-0-	-8240	-0-	325	1	425	2	Y	-0-					13
02	8410	X	375	-0-	-8035	-0-	369	1	6	9	Y	5	5	8			13
03	10881	X	1641	-0-	-9240	-0-	471	1	1010	2	Y	145	87	1			71
							160	9									
04	10530	X	2009	-0-	-8521	-0-	468	1	1541	2	Y	-0-					71

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

11	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	994	1	844	2	N	30	30	8			89
							33	9									
12	1364	X	823	-0-	-541	-0-	544	1	107	2	N	156	173	1			72
							172	9									
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	1479	1	2174	2	N	62	62	8			72
							68	9									
02	1798	X	1164	-0-	-634	-0-	945	1	219	9	N	199	61	8			210
03	1922	X	1257	-0-	-665	-0-	1148	1	109	9	N	99	179	1			130
04	3600	X	1273	-0-	-2327	-0-	1218	1	55	9	N	50	147	1			33

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3592	-0-	592	1484	273	1	3319	2	Y	-0-					-0-
12	5131	X	3647	-0-	-1484	-0-	278	1	3300	2	Y	63					63
							69	9									
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	269	1	3043	2	Y	-0-					63
02	3480	X	2916	-0-	-564	-0-	243	1	2673	2	Y	-0-					63
03	3720	X	3020	-0-	-700	-0-	154	1	2855	2	Y	10	56	1			17
							11	9									
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					17

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	461	2	N	-0-					-0-
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	2	N	-0-					-0-
*03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	88	1	1634	2	N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	63					63
							69	9									
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1			6
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					6

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1			6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	133	1	1975	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1705	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	139	1	1975	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
*02	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	132	1	2002	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
03	2201	X	1936	-0-	-265	-0-	139	1	1784	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	942	1	5124	2	Y	181	125	1			69
							199	9									
12	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	1135	1	5749	2	Y	193	250	1			12
							212	9									
01	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	1182	1	5886	2	Y	238	215	1			35
							262	9									
*02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	1004	1	4606	2	Y	195	203	1			27
							215	9									
*03	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	1080	1	5867	2	Y	237	249	1			15
							261	9									
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					15

UOSI OPERATING, INC. 875336
BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2020 - P/A 03/16/20

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					2
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					2
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					2
02	2175	X	-0-	-0-	-2175	-0-					Y	-0-					2
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	69	-0-	69	210	69	2			Y	-0-					3
12		14B2 EXT	97	-0-	97	307	97	2			Y	-0-					3
01	382	X	75	-0-	-307	-0-	75	2			Y	-0-					3
02		14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					3
03		14B2 EXT	77	-0-	77	157	77	2			Y	-0-					3
04		14B2 EXT	54	-0-	54	211	54	2			Y	-0-					3

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

11		14B2 EXT	346	-0-	346	1601	346	2			Y	-0-					30
12		14B2 EXT	315	-0-	315	1916	315	2			Y	-0-					30
01	2297	X	381	-0-	-1916	-0-	381	2			Y	-0-					30
02	T. A.		374	-0-	374	374	374	2			Y	-0-					30
03	T. A.		271	-0-	271	645	271	2			Y	-0-					30
04	T. A.		170	-0-	170	815	170	2			Y	-0-					30

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					8
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					8
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					8
02	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					8
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			Y	-0-					33
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					33
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					33
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	124	2			Y	-0-					33
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					33
04	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	2			Y	-0-					33

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
01	1953	N	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 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
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 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
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

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

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

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-
04	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
11	1080	N	575	-0-	-505	-0-	17	1	543	3	Y	14	18	1			19
							15	9									
12	775	N	443	-0-	-332	-0-	112	1	327	3	Y	4					23
							4	9									
01	713	N	478	-0-	-235	-0-	105	1	362	3	Y	10	17	1			16
							11	9									
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	85	1	293	3	Y	9					25
							10	9									
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	88	1	290	3	Y	3	12	1			16
							3	9									
*04	450	N	360	-0-	-90	-0-	84	1	276	3	Y	-0-					16

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

11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					128
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					128
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					128
02	319	N	281	-0-	-38	-0-	281	2			N	-0-					128
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					128
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

11	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					79
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					79
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					79
02	348	N	295	-0-	-53	-0-	295	2			N	-0-					79
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					79
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					79

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

11	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					48
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					48
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					48
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					48
*03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					48
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					48

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
11	450	N	271	-0-	-179	-0-	267	3	4	9	N	4					127
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	3	1	9	N	1	104	1			24
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					24
02	261	N	227	-0-	-34	-0-	227	3			N	-0-					24
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					24
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					24

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	N	2					122
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					122
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	N	3					125
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	139	3	3	9	N	3					128
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	121	3	8	9	N	7					135

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
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	3			N	-0-					53
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					53
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	3	6	9	N	5					58
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					58
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	539	3	4	9	N	4					62
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	3	3	9	N	3					65

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
11	3870	X	3326	-0-	-544	-0-	3309	3	17	9	N	15					194
12	3999	X	3794	-0-	-205	-0-	3785	3	9	9	N	8	78	1			124
01	3937	X	3398	-0-	-539	-0-	3387	3	11	9	N	10					134
02	3741	X	3237	-0-	-504	-0-	3226	3	11	9	N	10					144
03	3999	X	3035	-0-	-964	-0-	3028	3	7	9	N	6					150
04	3660	X	2927	-0-	-733	-0-	2908	3	19	9	N	17					167

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	2913	3	11	9	N	10					193
12	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	2975	3	24	9	N	22	176	1			39
01	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	2705	3	24	9	N	22					61
02	2929	X	2534	-0-	-395	-0-	2515	3	19	9	N	17					78
03	3131	X	2429	-0-	-702	-0-	2389	3	40	9	N	36					114
04	2910	X	2222	-0-	-688	-0-	2207	3	15	9	N	14	105	1			23

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
12	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5152	-0-	-149	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4814	-0-	-145	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
*03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5219	2	188	9	N	171	171	1			-0-
04	5130	X	5079	-0-	-51	-0-	5079	2			N	-0-					-0-

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
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					80
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					80
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					80
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					80
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					80
04	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1148	-0-	-128	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3171	-0-	-115	-0-	3039	2	132	9	Y	120	120	1			-0-
02	3074	X	2857	-0-	-217	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2768	-0-	-518	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2			N	-0-					18
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					18
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					18
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					18
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					18
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					18

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1119	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	783	N	749	-0-	-34	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					20
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					20
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-	10	1			10
02	203	N	196	-0-	-7	-0-	196	2			Y	-0-					10
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					10
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					10

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
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1872	2	196	9	Y	178	178	1			-0-
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2013	-0-	-343	-0-	1995	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	2001	N	1946	-0-	-55	-0-	1936	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	2635	N	1932	-0-	-703	-0-	1922	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2019

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2019

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
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	3490	2	297	9	Y	270	270	1			-0-
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3454	2	169	9	Y	154	154	1			-0-
*03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3824	2	176	9	Y	160	160	1			-0-
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

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

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	930	N	447	-0-	-483	-0-	444	2	3	9	N	3					43
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	942	2	3	9	N	3					46
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	915	2	8	9	N	7					53
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	765	2	14	9	N	13	1	8			65
03	930	N	772	-0-	-158	-0-	763	2	9	9	N	8	1	8			72
04	900	N	781	-0-	-119	-0-	759	2	22	9	N	20					92

SMITH WELL #: 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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

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

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

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

11	510	N	266	-0-	-244	-0-	38	1	228	3	N	-0-					110
12	496	N	236	-0-	-260	-0-	52	1	184	3	N	-0-					110
01	496	N	172	-0-	-324	-0-	39	1	133	3	N	-0-					110
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	127	1	461	3	N	-0-					110
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	124	1	460	3	N	-0-					110
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	80	1	287	3	N	-0-					110

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	103	1	625	3	N	151	189	1			8
							166	9									
12	961	N	701	-0-	-260	-0-	161	1	529	3	N	10					18
							11	9									
01	961	N	801	-0-	-160	-0-	191	1	597	3	N	12					30
							13	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	143	1	500	3	N	33					63
							36	9									
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	151	1	543	3	N	7					70
							8	9									
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	181	1	632	3	N	5					75
							6	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					29
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	95	1	256	3	N	-0-					29
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	83	1	225	3	N	-0-					29
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	69	1	187	3	N	28					57
							31	9									
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	76	1	204	3	N	3					60
							3	9									
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	54	1	145	3	N	-0-					60

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-	36	1			25
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	244	1	668	3	N	-0-	13	1			12
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	89	1	243	3	N	-0-	12	1			-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	188	1	521	3	N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	187	1	512	3	N	-0-					-0-
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	183	1	499	3	N	-0-					-0-

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
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-	26	1			15
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	499	1	1363	3	N	18	27	1			6
							20	9									
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	399	1	1095	3	N	-0-	6	1			-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	380	1	1046	3	N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	319	1	872	3	N	-0-					-0-
*04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	288	1	788	3	N	-0-					-0-

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
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	61	1	376	3	N	-0-					38
12	744	N	413	-0-	-331	-0-	96	1	315	3	N	2					40
							2	9									
01	651	N	272	-0-	-379	-0-	65	1	205	3	N	2					42
							2	9									
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	37	1	130	3	N	32					74
							35	9									
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	80	1	288	3	N	-0-					74
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	129	1	451	3	N	3					77
							3	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
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-	30	1			20
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	412	1	1125	3	N	27	22	1			25
							30	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	368	1	1011	3	N	72	50	1			47
							79	9									
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	344	1	950	3	N	50					97
							55	9									
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	319	1	872	3	N	32					129
							35	9									
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	274	1	748	3	N	38					167
							42	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
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2124	3	46	9	N	42					97
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	553	1	1511	3	N	22					119
							24	9									
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	535	1	1471	3	N	20					139
							22	9									
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	439	1	1210	3	N	48					187
							53	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	401	1	1098	3	N	7					194
							8	9									
*04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	357	1	975	3	N	12					206
							13	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
*09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-	122	1			45
*10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	207	1	1575	3	N	97					142
							107	9									
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1625	3	138	9	N	125	190	1			77
*12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	346	1	942	3	N	23					100
							25	9									
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	322	1	885	3	N	18					118
							20	9									
*02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	278	1	765	3	N	71	146	1			43
							78	9									
*03	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	278	1	762	3	N	18					61
							20	9									
*04	1200	N	921	-0-	-279	-0-	244	1	668	3	N	8					69
							9	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
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-	53	1			10
12	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	2442	1	6666	3	N	157	133	1			34
							173	9									
01	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	1710	1	4698	3	N	5	22	1			17
							6	9									
02	2900	N	5192	-0-	2292	2292	1359	1	3747	3	N	78					95
							86	9									
03	7592	X	5300	-0-	-2292	-0-	1395	1	3817	3	N	80					175
							88	9									
*04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1223	1	3345	3	N	55					230
							61	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
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	69	1	422	3	N	-0-					20
12	620	N	426	-0-	-194	-0-	99	1	327	3	N	-0-					20
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	236	1	741	3	N	8					28
							9	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	145	1	510	3	N	35					63
							39	9									
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	151	1	540	3	N	3					66
							3	9									
04	960	N	609	-0-	-351	-0-	135	1	474	3	N	-0-					66

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
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					62
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	391	2	11	9	N	10					72
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					72
02	145	N	74	-0-	-71	-0-	74	2			N	-0-					72
03	403	N	142	-0-	-261	-0-	119	2	23	9	N	21	8	8			85
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	367	2	17	9	N	15					100

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
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1176	2	22	9	N	20	5	8			67
12	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	1477	2	37	9	N	34	11	8			90
01	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1234	2	69	9	N	63	39	8			114
02	1160	N	374	-0-	-786	-0-	372	2	2	9	N	2	2	8			114
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2389	2	32	9	N	29	26	8			117
04	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1207	2			N	-0-					117

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
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	587	2	47	9	N	43					142
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					142
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					142
02	609	N	321	-0-	-288	-0-	288	2	33	9	N	30					172
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					172
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					172

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					62
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					62
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					62
02	116	N	72	-0-	-44	-0-	72	2			N	-0-					62
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					62
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					62

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					26
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					26
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					26
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					26
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					26
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					26

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

11	930	N	890	-0-	-40	-0-	849	2	41	9	N	37	17	8			52
12	1333	N	1045	-0-	-288	-0-	1024	2	21	9	N	19	7	8			64
01	930	N	503	-0-	-427	-0-	448	2	55	9	N	50	39	8			75
02	870	N	503	-0-	-367	-0-	495	2	8	9	N	7					82
03	1054	N	357	-0-	-697	-0-	350	2	7	9	N	6	4	8			84
*04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1033	2	30	9	N	27					111

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	569	2	22	9	N	20	11	8			124
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	492	2	17	9	N	15	4	8			135
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	483	2	36	9	N	33	26	8			142
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	520	2	14	9	N	13	5	8			150
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	464	2	28	9	N	25	13	8			162
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	609	2	9	9	N	8					170

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1977	2	39	9	N	35	28	8			114
12	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1253	2	9	9	N	8	7	8			115
01	1581	N	532	-0-	-1049	-0-	503	2	29	9	N	26	70	1	26	8	45
02	1943	N	1747	-0-	-196	-0-	1738	2	9	9	N	8	6	8			47
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1487	2	7	9	N	6	4	8			49
04	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	2			N	-0-					49

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
11	990	N	989	-0-	-1	-0-	964	2	25	9	N	23	3	8			62
12	868	N	572	-0-	-296	-0-	547	2	25	9	N	23	3	8			82
01	837	N	388	-0-	-449	-0-	366	2	22	9	N	20	80	1	4	8	18
02	957	N	299	-0-	-658	-0-	287	2	12	9	N	11	2	8			27
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					27
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					27

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
11	900	N	731	-0-	-169	-0-	713	2	18	9	N	16	1	8			94
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1041	2	12	9	N	11					105
01	1054	N	819	-0-	-235	-0-	812	2	7	9	N	6	2	8			109
02	696	N	638	-0-	-58	-0-	629	2	9	9	N	8					117
03	1054	N	612	-0-	-442	-0-	608	2	4	9	N	4	1	8			120
*04	780	N	557	-0-	-223	-0-	557	2			N	-0-	87	1			33

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

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

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	56	1	2647	2	N	37	1	8			198
							41	9									
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2791	2	53	9	N	48	160	1	1	8	85
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2765	2	42	9	N	38					123
02	2175	X	2062	-0-	-113	-0-	2037	2	25	9	N	23	3	8			143
03	2325	X	2120	-0-	-205	-0-	2073	2	47	9	N	43	122	1	6	8	58
*04	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2310	2	25	9	N	23	4	8			77

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	2	Y	-0-					34
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					34
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					34
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					34
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					34
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					34

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	42	1	1955	2	N	38	12	8			94
							42	9									
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1604	2	50	9	N	45	75	1	9	8	55
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1484	2	13	9	N	12	4	8			63
02	1711	N	1281	-0-	-430	-0-	1266	2	15	9	N	14	5	8			72
03	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	1391	2	7	9	N	6					78
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1571	2	10	9	N	9	2	8			85

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3374	-0-	374	1420	68	1	3205	2	Y	92	104	1	3	8	9
							101	9									
12	3100	N	3013	-0-	-87	1333	2772	2	241	9	Y	219	181	1	4	8	43
01	4369	X	3036	-0-	-1333	-0-	2809	2	227	9	Y	206	200	1	7	8	42
02	3886	X	2562	-0-	-1324	-0-	2383	2	179	9	Y	163	163	1	6	8	36
03	4154	X	2663	-0-	-1491	-0-	2554	2	109	9	Y	99	83	1	3	8	49
04	3360	X	2443	-0-	-917	-0-	2343	2	100	9	Y	91	125	1	4	8	11

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	933	2	29	9	N	26	3	8			145
12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1013	2	29	9	N	26	4	8			167
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1213	2	22	9	N	20	4	8			183
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1537	2	13	9	N	12	3	8			192
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1625	2	17	9	N	15	171	1	3	8	33
*04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1681	2	26	9	N	24	4	8			53

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	652	2	1	9	N	1	1	8			115
12	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					115
01	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					115
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	718	2	3	9	N	3					118
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					118
04	660	N	500	-0-	-160	-0-	498	2	2	9	N	2					120

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
11	1740	N	1350	-0-	-390	-0-	28	1	1292	2	Y	27	1	8			121
							30	9									
12	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	1290	2	30	9	Y	27	3	8			145
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1309	2	39	9	Y	35	2	8			178
02	1305	N	1188	-0-	-117	-0-	1149	2	39	9	Y	35	115	1	4	8	94
03	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1232	2	45	9	Y	41	4	8			131
*04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1395	2	124	9	Y	113	184	1	1	8	59

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
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1630	2	17	9	N	15					170
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2114	2	23	9	N	21	50	1	5	8	136
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1896	2	8	9	N	7	4	8			139
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1858	2	6	9	N	5	3	8			141
03	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1401	2	23	9	N	21	3	8			159
*04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1779	2	26	9	N	24	116	1	2	8	65

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
11	3000	N	3021	-0-	21	21	62	1	2923	2	N	33	5	8			90
							36	9									
12	2791	N	2770	-0-	-21	-0-	2702	2	68	9	N	62	28	1	7	8	117
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2211	2	18	9	N	16	6	8			127
02	1740	X	1611	-0-	-129	-0-	1591	2	20	9	N	18	2	8			143
03	1860	X	1651	-0-	-209	-0-	1633	2	18	9	N	16	113	1	4	8	42
04	1800	X	1711	-0-	-89	-0-	1679	2	32	9	N	29	4	8			67

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2677	2	13	9	N	12					55
12	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2729	2	13	9	N	12	2	8			65
01	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2055	2	22	9	N	20					85
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2407	2	19	9	N	17	2	8			100
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2509	2	17	9	N	15	1	8			114
*04	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1527	2	4	9	N	4	1	8			117

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1784	2	21	9	N	19					164
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1789	2	20	9	N	18	3	8			179
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2078	2	30	9	N	27	2	8			204
02	1595	N	1120	-0-	-475	-0-	1110	2	10	9	N	9	2	8			211
03	1705	N	609	-0-	-1096	-0-	596	2	13	9	N	12	150	1	1	8	72
04	1650	N	731	-0-	-919	-0-	730	2	1	9	N	1	1	8			72

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

11	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	128 398	1 9	6004	2	Y	362	417	1	5	8	36
12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	5788	2	459	9	Y	417	365	1	6	8	82
01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	5786	2	376	9	Y	342	344	1	11	8	69
02	6322	X	5428	-0-	-894	-0-	5129	2	299	9	Y	272	272	1	9	8	60
03	6758	X	5435	-0-	-1323	-0-	5253	2	182	9	Y	165	139	1	5	8	81
04	6540	X	4920	-0-	-1620	-0-	4755	2	165	9	Y	150	208	1	5	8	18

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

11	14B2 EXT		2863	-0-	2863	2863	2809	2	54	9	N	49	9	8			40
12	14B2 EXT		956	-0-	956	3819	953	2	3	9	N	3					43
01	14B2 EXT		882	-0-	882	4701	862	2	20	9	N	18	6	8			55
02	5289	X	588	-0-	-4701	-0-	579	2	9	9	N	8	3	8			60
03	961	N	895	-0-	-66	-0-	880	2	15	9	N	14	7	8			67
04	840	N	449	-0-	-391	-0-	447	2	2	9	N	2	2	8			67

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1815	2	14	9	N	13					217
12	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1720	2	20	9	N	18	186	1	4	8	45
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1584	2	15	9	N	14	1	8			58
02	1740	N	1180	-0-	-560	-0-	1163	2	17	9	N	15					73
03	1736	N	1157	-0-	-579	-0-	1118	2	39	9	N	35	3	8			105
04	1560	N	1278	-0-	-282	-0-	1237	2	41	9	N	37	2	8			140

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	54	1	2511	2	N	12	4	8			160
							13	9									
12	3100	N	3658	-0-	558	558	3603	2	55	9	N	50	153	1	5	8	52
01	3100	N	3593	-0-	493	1051	3573	2	20	9	N	18	2	8			68
02	2900	N	2871	-0-	-29	1022	2839	2	32	9	N	29	5	8			92
03	3841	X	2819	-0-	-1022	-0-	2782	2	37	9	N	34	75	1	4	8	47
*04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2783	2	26	9	N	24	3	8			68

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
11	450	N	57	-0-	-393	-0-	57	2			N	-0-					109
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	432	2	11	9	N	10					119
01	620	N	448	-0-	-172	-0-	438	2	10	9	N	9	79	1	2	8	47
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	331	2	7	9	N	6					53
03	434	N	291	-0-	-143	-0-	276	2	15	9	N	14					67
04	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					67

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
11	2340	X	2069	-0-	-271	-0-	2030	2	39	9	Y	35	3	8			137
12	3100	N	3314	-0-	214	214	3274	2	40	9	Y	36	4	8			169
01	3100	N	3171	-0-	71	285	3093	2	78	9	Y	71	166	1	4	8	70
02	2890	N	2605	-0-	-285	-0-	2522	2	83	9	Y	75	3	8			142
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2438	2	61	9	Y	55	114	1	6	8	77
04	2130	X	2101	-0-	-29	-0-	2055	2	46	9	Y	42	4	8			115

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
11	3000	N	2425	-0-	-575	994	50	1	2345	2	N	27	184	1	1	8	45
							30	9									
12	3100	N	2459	-0-	-641	353	2413	2	46	9	N	42	5	8			82
01	2747	X	2394	-0-	-353	-0-	2365	2	29	9	N	26	6	8			102
02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1983	2	31	9	N	28	2	8			128
03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2025	2	33	9	N	30	3	8			155
*04	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2105	2	37	9	N	34	156	1	3	8	30

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
11	1560	X	1164	-0-	-396	-0-	24	1	1125	2	Y	14					68
							15	9									
12	1612	X	800	-0-	-812	-0-	783	2	17	9	Y	15	1	8			82
01	1612	X	625	-0-	-987	-0-	599	2	26	9	Y	24					106
02	1334	X	578	-0-	-756	-0-	554	2	24	9	Y	22	68	1			60
03	1426	X	623	-0-	-803	-0-	592	2	31	9	Y	28	1	8			87
04	1170	X	628	-0-	-542	-0-	538	2	90	9	Y	82	126	1			43

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
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	330	2	8	9	N	7	161	1	3	8	13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	357	2	15	9	N	14	2	8			25
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					25
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	694	2	23	9	N	21	9	8			37
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	517	2	12	9	N	11	1	8			47

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	3000	N	2647	-0-	-353	739	55	1	2568	2	N	22	5	8			80
							24	9									
12	3100	N	2694	-0-	-406	333	2662	2	32	9	N	29	4	8			105
01	2946	X	2613	-0-	-333	-0-	2601	2	12	9	N	11	4	8			112
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2595	2	6	9	N	5	5	8			112
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3215	2	17	9	N	15	99	1	1	8	27
*04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2134	2	20	9	N	18	3	8			42

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2020

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			9

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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	63	1	2118	2	Y	2					7
							2	9									
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	71	1	2372	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	72	1	2377	2	Y	3					5
							3	9									
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	68	1	2255	2	Y	3					8
							3	9									
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	68	1	2248	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
*04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	69	1	2247	2	Y	3					5
							3	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2031	-0-	-339	-0-	59	1	1972	2	Y	-0-					1
12	2418	N	1993	-0-	-425	-0-	58	1	1935	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	66	1	2191	2	Y	1					1
							1	9									
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	63	1	2100	2	Y	-0-					1
03	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	54	1	1783	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2190	N	779	-0-	-1411	-0-	23	1	755	2	Y	1					1
							1	9									

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

11	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	49	1	1083	2	Y	17	22	1			22
							19	9									
12	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	57	1	1266	2	Y	21					43
							23	9									
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1196	2	Y	3	30	1			16
							3	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	69	1	1543	2	Y	16					32
							18	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	64	1	1417	2	Y	21	27	1			26
							23	9									
04	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	45	1	1006	2	Y	7					33
							8	9									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	50	1	1109	2	Y	19	20	1			25
							21	9									
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	997	2	Y	11					36
							12	9									
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	61	1	1366	2	Y	14	27	1			23
							15	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	60	1	1337	2	Y	12					35
							13	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	59	1	1319	2	Y	16	26	1			25
							18	9									
04	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	56	1	1249	2	Y	7					32
							8	9									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

11	2130	N	1444	-0-	-686	-0-	61	1	1357	2	Y	24	45	1			39
							26	9									
12	2232	N	1623	-0-	-609	-0-	69	1	1534	2	Y	18					57
							20	9									
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	102	1	2259	2	Y	26	44	1			39
							29	9									
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	98	1	2181	2	Y	23					62
							25	9									
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	105	1	2341	2	Y	30	46	1			46
							33	9									
04	2310	N	2134	-0-	-176	-0-	91	1	2028	2	Y	14					60
							15	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	47	1	1042	2	Y	20	45	1			35
							22	9									
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	51	1	1125	2	Y	17					52
							19	9									
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	73	1	1627	2	Y	21	39	1			34
							23	9									
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	72	1	1607	2	Y	20					54
							22	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	77	1	1706	2	Y	26	40	1			40
							29	9									
*04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1420	2	Y	12					52
							13	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

11	1770	N	1392	-0-	-378	-0-	60	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1176	-0-	-653	-0-	51	1	1125	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1549	-0-	-280	-0-	67	1	1482	2	Y	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1487	2	Y	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	77	1	1715	2	Y	-0-					-0-
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	65	1	1447	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

11	1440	N	756	-0-	-684	-0-	32	1	705	2	Y	17	49	1			33
							19	9									
12	1550	N	1080	-0-	-470	-0-	46	1	1011	2	Y	21					54
							23	9									
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	64	1	1432	2	Y	28	43	1			39
							31	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	62	1	1369	2	Y	24					63
							26	9									
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	60	1	1340	2	Y	30	47	1			46
							33	9									
04	1470	N	1028	-0-	-442	-0-	44	1	974	2	Y	9					55
							10	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

11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	290	N	239	-0-	-51	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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

11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	618	2	15	9	N	14					124
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	N	4					128
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					128
02	609	N	496	-0-	-113	-0-	494	2	2	9	N	2					130
03	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2			N	-0-					130
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					130

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6531 - 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
12	SHUT IN		6505	-0-	6505	6505	6505	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		2469	-0-	2469	8974	2469	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		36	-0-	36	9010	36	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		4805	-0-	4805	13815	4710	2	95	9	N	86					86
04	SHUT IN		1674	-0-	1674	15489	1539	2	135	9	N	123	124	1			85

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1187	2	179	9	N	163	163	1			-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					93
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	196	1	535	3	N	-0-					93
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	191	1	527	3	N	-0-					93
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	171	1	472	3	N	-0-					93
03	589	N	528	-0-	-61	-0-	142	1	386	3	N	-0-					93
04	570	N	351	-0-	-219	-0-	94	1	257	3	N	-0-					93

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

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

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 288792 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 6746 - 6773

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

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-
04	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

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-
04	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

11	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	863	1	3530	3	N	9					37
						10	9									
12	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	914	1	4419	3	N	-0-					37
01	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	758	1	3798	3	N	1					38
						1	9									
02	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	835	1	3724	3	N	7					45
						8	9									
*03	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	929	1	3661	3	N	2					47
						2	9									
*04	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	900	1	3621	3	N	18					65
						20	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	11730	X	11592	-0-	-138	-0-	11552	3	40	9	N	36					272
12	12121	X	11595	-0-	-526	-0-	11571	3	24	9	N	22					294
01	12121	X	11511	-0-	-610	-0-	11478	3	33	9	N	30					324
02	11339	X	10747	-0-	-592	-0-	10710	3	37	9	N	34	193	1			165
03	11966	X	10386	-0-	-1580	-0-	10332	3	54	9	N	49					214
04	11580	X	11053	-0-	-527	-0-	11010	3	43	9	N	39	190	1			63

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
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	334	1	4124	3	Y	37					254
							41	9									
12	4743	X	4351	-0-	-392	-0-	350	1	3920	3	Y	74					328
							81	9									
01	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	415	1	5251	3	Y	79	172	1			235
							87	9									
02	4350	X	2932	-0-	-1418	-0-	280	1	2558	3	Y	85	166	1			154
							94	9									
03	4650	X	2712	-0-	-1938	-0-	307	1	2344	3	Y	55					209
							61	9									
*04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	321	1	4684	3	Y	31	184	1			56
							34	9									

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
11	8640	X	7283	-0-	-1357	-0-	7283	3			Y	-0-					97
12	8742	X	7112	-0-	-1630	-0-	7112	3			Y	-0-					97
01	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8158	3	20	9	Y	18					115
02	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7588	3	37	9	Y	34	39	1			110
*03	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7734	3	36	9	Y	33	43	1			100
04	7920	X	7625	-0-	-295	-0-	7624	3	1	9	Y	1	49	1			52

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
11	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	3			Y	-0-					226
12	7905	X	7535	-0-	-370	-0-	7535	3			Y	-0-					226
01	8091	X	7857	-0-	-234	-0-	7804	3	53	9	Y	48					274
02	7569	X	6653	-0-	-916	-0-	6557	3	96	9	Y	87	146	1			215
03	7936	X	7117	-0-	-819	-0-	7022	3	95	9	Y	86	136	1			165
04	7590	X	5536	-0-	-2054	-0-	5402	3	134	9	Y	122	141	1			146

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	197	1	6406	3	Y	-0-					4
12	7719	X	6374	-0-	-1345	-0-	200	1	6174	3	Y	-0-					4
01	8091	X	6805	-0-	-1286	-0-	205	1	6600	3	Y	-0-	2	1			2
02	7569	X	7012	-0-	-557	-0-	225	1	6787	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	7440	X	7099	-0-	-341	-0-	252	1	6847	3	Y	-0-					-0-
*04	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	216	1	7205	3	Y	13					13
							14	9									

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

11	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11136	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	11594	X	11276	-0-	-318	-0-	11267	3	9	9	Y	8	5	1			6
01	11749	X	10928	-0-	-821	-0-	10918	3	10	9	Y	9	13	1			2
02	10991	X	10134	-0-	-857	-0-	10124	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	11687	X	10002	-0-	-1685	-0-	9991	3	11	9	Y	10	9	1			4
04	11130	X	10276	-0-	-854	-0-	10264	3	12	9	Y	11	11	1			4

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

11	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		799	-0-	799	799	797	3	2	9	Y	2					24
02	T. A.		669	-0-	669	1468	667	3	2	9	Y	2	5	1			21
03	T. A.		211	-0-	211	1679	210	3	1	9	Y	1	4	1			18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1679					Y	-0-	3	1			15

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

11	9990	X	9746	-0-	-244	-0-	9746	3			N	-0-					132
12	10323	X	9790	-0-	-533	-0-	9788	3	2	9	N	2					134
01	10385	X	9556	-0-	-829	-0-	9543	3	13	9	N	12					146
02	9715	X	8857	-0-	-858	-0-	8848	3	9	9	N	8					154
03	10075	X	8629	-0-	-1446	-0-	8610	3	19	9	N	17					171
04	9750	X	9053	-0-	-697	-0-	9047	3	6	9	N	5					176

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

11	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	3			Y	-0-					-0-
12	6975	X	6559	-0-	-416	-0-	6559	3			Y	-0-					-0-
01	6882	X	5909	-0-	-973	-0-	5909	3			Y	-0-					-0-
02	6815	X	6332	-0-	-483	-0-	6332	3			Y	-0-					-0-
03	7285	X	6045	-0-	-1240	-0-	6045	3			Y	-0-					-0-
04	7050	X	6017	-0-	-1033	-0-	6017	3			Y	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					2014
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					2014
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					2014
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					2014
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-	160	1			1854
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					1854

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					91
12	1085	N	781	-0-	-304	-0-	781	2			N	-0-					91
01	992	N	784	-0-	-208	-0-	784	2			N	-0-					91
02	986	N	749	-0-	-237	-0-	749	2			N	-0-					91
03	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-					91
*04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					91

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

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
04	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

11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
01	217	X	127	-0-	-90	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	203	X	100	-0-	-103	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	140	-0-	-70	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

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

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

11	2190	X	483	-0-	-1707	-0-	476	2	7	9	Y	6	2	1			11
12	1271	X	571	-0-	-700	-0-	561	2	10	9	Y	9	13	1			7
01	1271	X	575	-0-	-696	-0-	563	2	12	9	Y	11					18
02	667	X	593	-0-	-74	-0-	556	2	37	9	Y	34	42	1			10
03	589	X	394	-0-	-195	-0-	388	2	6	9	Y	5					15
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					15

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

11	2310	N	1967	-0-	-343	-0-	1942	2	25	9	Y	23	5	1			29
12	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	1855	2	31	9	Y	28	44	1			13
01	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1973	2	26	9	Y	24					37
02	1914	N	1293	-0-	-621	-0-	1259	2	34	9	Y	31	61	1			7
03	1891	N	1514	-0-	-377	-0-	1490	2	24	9	Y	22					29
*04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1919	2	25	9	Y	23					52

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

11	810	N	427	-0-	-383	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	290	-0-	-268	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	246	-0-	-160	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					13
12	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	2			Y	-0-					13
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	57					70
02	290	N	195	-0-	-95	-0-	129	2	66	9	Y	60					130
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	127	2	65	9	Y	59	184	1			5
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	189	2	270	9	Y	245					250

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

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

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13890	X	12668	-0-	-1222	-0-	12646	2	22	9	N	20					144
12	14291	X	12286	-0-	-2005	-0-	12142	2	144	9	N	131	190	1			85
01	14291	X	11713	-0-	-2578	-0-	11614	2	99	9	N	90					175
02	13137	X	10464	-0-	-2673	-0-	10345	2	119	9	N	108	166	1			117
03	13981	X	10036	-0-	-3945	-0-	9775	2	261	9	N	237	179	1			175
04	12660	X	8375	-0-	-4285	-0-	8375	2			N	-0-					175

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19950	X	18435	-0-	-1515	-0-	18338	2	97	9	N	88					197
12	20429	X	19748	-0-	-681	-0-	19396	2	352	9	N	320	346	1			171
01	19778	X	19181	-0-	-597	-0-	19125	2	56	9	N	51					222
02	18473	X	18021	-0-	-452	-0-	17893	2	128	9	N	116	159	1			179
03	19747	X	19070	-0-	-677	-0-	18795	2	275	9	N	250	364	1			65
04	19110	X	18191	-0-	-919	-0-	18055	2	136	9	N	124					189

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	11337	-0-	-273	-0-	791	1	10514	2	Y	29	29	1			6
							32	9									
12	11005	X	10936	-0-	-69	-0-	757	1	10147	2	Y	29	30	1			5
							32	9									
01	11005	X	10812	-0-	-193	-0-	759	1	10029	2	Y	22	24	1			3
							24	9									
02	10295	X	10011	-0-	-284	-0-	722	1	9266	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
03	11005	X	10762	-0-	-243	-0-	766	1	9971	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
04	10650	X	10238	-0-	-412	-0-	749	1	9464	2	Y	23	25	1			2
							25	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12250	2	150	9	N	136	176	1			47
12	11811	X	7992	-0-	-3819	-0-	7845	2	147	9	N	134					181
01	12245	X	11594	-0-	-651	-0-	11544	2	50	9	N	45	179	1			47
02	11977	X	10436	-0-	-1541	-0-	10193	2	243	9	N	221	171	1			97
03	12803	X	10536	-0-	-2267	-0-	10412	2	124	9	N	113	180	1			30
04	12390	X	5948	-0-	-6442	-0-	5948	2			N	-0-					30

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37616	X	37616	-0-	-0-	-0-	37063	2	553	9	N	503	365	1			183
12	34886	X	34886	-0-	-0-	-0-	34852	2	34	9	N	31	167	1			47
01	34752	X	34752	-0-	-0-	-0-	34426	2	326	9	N	296	187	1			156
02	32047	X	32047	-0-	-0-	-0-	31685	2	362	9	N	329	369	1			116
03	34171	X	34171	-0-	-0-	-0-	33837	2	334	9	N	304	349	1			71
*04	32315	X	32315	-0-	-0-	-0-	31809	2	506	9	N	460	180	1			351

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
11	12540	X	11614	-0-	-926	-0-	11483	2	131	9	Y	119	118	1			24
12	12493	X	11280	-0-	-1213	-0-	11150	2	130	9	Y	118	121	1			21
01	12493	X	11134	-0-	-1359	-0-	10956	2	178	9	Y	162	160	1			23
02	11687	X	10279	-0-	-1408	-0-	10113	2	166	9	Y	151	142	1			32
03	12214	X	10821	-0-	-1393	-0-	10648	2	173	9	Y	157	164	1			25
04	11610	X	10579	-0-	-1031	-0-	10393	2	186	9	Y	169	178	1			16

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
11	24120	X	21465	-0-	-2655	-0-	21303	2	162	9	Y	147	140	1			30
12	23157	X	22447	-0-	-710	-0-	22285	2	162	9	Y	147	151	1			26
01	23157	X	21825	-0-	-1332	-0-	21654	2	171	9	Y	155	159	1			22
02	21547	X	20134	-0-	-1413	-0-	19976	2	158	9	Y	144	136	1			30
03	22444	X	21247	-0-	-1197	-0-	21082	2	165	9	Y	150	155	1			25
04	21720	X	19486	-0-	-2234	-0-	19321	2	165	9	Y	150	161	1			14

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28767	X	28767	-0-	-0-	-0-	1035	1	27569	2	Y	148	146	1			30
							163	9									
12	28389	X	28389	-0-	-0-	-0-	990	1	27239	2	Y	145	150	1			25
							160	9									
01	26768	X	26768	-0-	-0-	-0-	876	1	25680	2	Y	193	191	1			27
							212	9									
02	24189	X	24189	-0-	-0-	-0-	776	1	23215	2	Y	180	169	1			38
							198	9									
03	24936	X	24936	-0-	-0-	-0-	770	1	23959	2	Y	188	195	1			31
							207	9									
*04	24400	X	24400	-0-	-0-	-0-	827	1	23360	2	Y	194	207	1			18
							213	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

11	16230	X	14186	-0-	-2044	-0-	3	1	13997	2	N	169	353	1			60
							186	9									
12	16244	X	14679	-0-	-1565	-0-	14613	2	66	9	N	60					120
01	15779	X	14536	-0-	-1243	-0-	14331	2	205	9	N	186	179	1			127
02	14471	X	12949	-0-	-1522	-0-	12883	2	66	9	N	60					187
03	14694	X	14005	-0-	-689	-0-	13801	2	204	9	N	185	180	1			192
04	14220	X	13430	-0-	-790	-0-	13389	2	41	9	N	37	175	1			54

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

11	25380	X	22183	-0-	-3197	-0-	5	1	21938	2	N	218	178	1			100
							240	9									
12	25761	X	22294	-0-	-3467	-0-	21999	2	295	9	N	268	179	1			189
01	24707	X	21276	-0-	-3431	-0-	21075	2	201	9	N	183	367	1			5
02	22649	X	19547	-0-	-3102	-0-	19297	2	250	9	N	227	177	1			55
03	23157	X	20785	-0-	-2372	-0-	20470	2	315	9	N	286	336	1			5
04	22170	X	19582	-0-	-2588	-0-	19353	2	229	9	N	208	179	1			34

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

11	25121	X	25121	-0-	-0-	-0-	1744	1	23181	2	Y	178	176	1			36
							196	9									
12	29636	X	27093	-0-	-2543	-0-	1869	1	25031	2	Y	175	180	1			31
							193	9									
01	29636	X	27135	-0-	-2501	-0-	1895	1	25038	2	Y	184	189	1			26
							202	9									
02	26941	X	25068	-0-	-1873	-0-	1799	1	23082	2	Y	170	159	1			37
							187	9									
03	27714	X	27072	-0-	-642	-0-	1916	1	24956	2	Y	182	189	1			30
							200	9									
04	26250	X	25431	-0-	-819	-0-	1851	1	23370	2	Y	191	201	1			20
							210	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					27
12	6231	X	4992	-0-	-1239	-0-	4754	2	238	9	N	216	176	1			67
01	7037	X	4558	-0-	-2479	-0-	4558	2			N	-0-					67
02	6583	X	2500	-0-	-4083	-0-	2500	2			N	-0-					67
03	7037	X	6323	-0-	-714	-0-	6323	2			N	-0-					67
04	6810	X	3880	-0-	-2930	-0-	3880	2			N	-0-					67

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
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-
04	0	Z	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
11	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	1528	1	20310	2	Y	207	203	1			42
							228	9									
12	23901	X	23398	-0-	-503	-0-	1608	1	21562	2	Y	207	212	1			37
							228	9									
01	23901	X	22944	-0-	-957	-0-	1603	1	21181	2	Y	145	161	1			21
							160	9									
02	22359	X	20395	-0-	-1964	-0-	1463	1	18789	2	Y	130	124	1			27
							143	9									
03	23405	X	21720	-0-	-1685	-0-	1538	1	20028	2	Y	140	143	1			24
							154	9									
04	22650	X	19597	-0-	-3053	-0-	1425	1	18025	2	Y	134	145	1			13
							147	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21415	X	21415	-0-	-0-	-0-	1023	1	20228	2	Y	149	147	1			30
							164	9									
12	25172	X	22616	-0-	-2556	-0-	1102	1	21352	2	Y	147	151	1			26
							162	9									
01	22816	X	22344	-0-	-472	-0-	1094	1	21123	2	Y	115	125	1			16
							127	9									
02	21344	X	21008	-0-	-336	-0-	1062	1	19825	2	Y	110	103	1			23
							121	9									
03	22816	X	22554	-0-	-262	-0-	1125	1	21301	2	Y	116	120	1			19
							128	9									
04	21900	X	20389	-0-	-1511	-0-	1157	1	19126	2	Y	96	106	1			9
							106	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

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

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

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

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17300	2	37	9	N	34					47
12	16678	X	16151	-0-	-527	-0-	16040	2	111	9	N	101					148
01	17391	X	16396	-0-	-995	-0-	16352	2	44	9	N	40					188
02	16762	X	15259	-0-	-1503	-0-	15192	2	67	9	N	61	182	1			67
03	17918	X	16683	-0-	-1235	-0-	16556	2	127	9	N	115	169	1			13
04	17340	X	16095	-0-	-1245	-0-	16095	2			N	-0-					13

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18630	X	17694	-0-	-936	-0-	17596	2	98	9	Y	89	88	1			18
12	19034	X	17981	-0-	-1053	-0-	17883	2	98	9	Y	89	91	1			16
01	19034	X	17845	-0-	-1189	-0-	17699	2	146	9	Y	133	130	1			19
02	17806	X	16447	-0-	-1359	-0-	16311	2	136	9	Y	124	117	1			26
03	18476	X	17616	-0-	-860	-0-	17472	2	144	9	Y	131	136	1			21
04	17700	X	16198	-0-	-1502	-0-	16052	2	146	9	Y	133	142	1			12

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
11	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	933	1	12694	2	Y	58	57	1			12
							64	9									
12	14818	X	13660	-0-	-1158	-0-	944	1	12651	2	Y	59	61	1			10
							65	9									
01	14818	X	13430	-0-	-1388	-0-	942	1	12448	2	Y	36	41	1			5
							40	9									
02	13862	X	12503	-0-	-1359	-0-	901	1	11566	2	Y	33	31	1			7
							36	9									
03	14508	X	13239	-0-	-1269	-0-	941	1	12259	2	Y	35	36	1			6
							39	9									
04	13680	X	12716	-0-	-964	-0-	930	1	11746	2	Y	36	39	1			3
							40	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
11	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	18059	2	66	9	Y	60	59	1			12
12	25172	X	15784	-0-	-9388	-0-	15719	2	65	9	Y	59	61	1			10
01	25172	X	15430	-0-	-9742	-0-	15365	2	65	9	Y	59	61	1			8
02	23548	X	15447	-0-	-8101	-0-	15382	2	65	9	Y	59	52	1			15
03	19065	X	17572	-0-	-1493	-0-	17498	2	74	9	Y	67	69	1			13
04	18120	X	15125	-0-	-2995	-0-	15056	2	69	9	Y	63	70	1			6

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24810	X	24521	-0-	-289	-0-	24316	2	205	9	N	186	186	1			18
12	23901	X	23073	-0-	-828	-0-	22878	2	195	9	N	177	183	1			12
01	24335	X	23334	-0-	-1001	-0-	23099	2	235	9	N	214	183	1			43
02	23693	X	21458	-0-	-2235	-0-	21274	2	184	9	N	167	182	1			28
03	25327	X	23306	-0-	-2021	-0-	23109	2	197	9	N	179	180	1			27
04	24510	X	22229	-0-	-2281	-0-	22229	2			N	-0-					27

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
11	18720	X	17491	-0-	-1229	-0-	1215	1	16145	2	Y	119	118	1			24
							131	9									
12	19437	X	18608	-0-	-829	-0-	1283	1	17195	2	Y	118	121	1			21
							130	9									
01	19437	X	19363	-0-	-74	-0-	1355	1	17909	2	Y	90	98	1			13
							99	9									
02	18183	X	16784	-0-	-1399	-0-	1177	1	15519	2	Y	80	79	1			14
							88	9									
03	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	1334	1	17393	2	Y	88	87	1			15
							97	9									
04	18750	X	17903	-0-	-847	-0-	1307	1	16497	2	Y	90	97	1			8
							99	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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	1435	1	19442	2	Y	100	99	1			21
							110	9									
12	22717	X	22717	-0-	-0-	-0-	1570	1	21034	2	Y	103	106	1			18
							113	9									
01	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	1614	1	21329	2	Y	77	84	1			11
							85	9									
02	21478	X	21478	-0-	-0-	-0-	1548	1	19851	2	Y	72	68	1			15
							79	9									
03	23005	X	23005	-0-	-0-	-0-	1635	1	21285	2	Y	77	79	1			13
							85	9									
*04	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	1560	1	19695	2	Y	85	89	1			9
							94	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

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

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27009	X	27009	-0-	-0-	-0-	26813	2	196	9	Y	178	164	1			42
12	31372	X	30867	-0-	-505	-0-	30639	2	228	9	Y	207	212	1			37
01	31310	X	30290	-0-	-1020	-0-	30040	2	250	9	Y	227	232	1			32
02	29290	X	20172	-0-	-9118	-0-	20000	2	172	9	Y	156	169	1			19
03	30876	X	26373	-0-	-4503	-0-	26140	2	233	9	Y	212	201	1			30
04	29880	X	27462	-0-	-2418	-0-	27212	2	250	9	Y	227	248	1			9

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

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

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9630	X	8737	-0-	-893	-0-	607	1	8064	2	Y	60	59	1			12
							66	9									
12	9486	X	8955	-0-	-531	-0-	618	1	8272	2	Y	59	61	1			10
							65	9									
01	9486	X	8809	-0-	-677	-0-	616	1	8141	2	Y	47	50	1			7
							52	9									
02	8845	X	8084	-0-	-761	-0-	581	1	7456	2	Y	43	41	1			9
							47	9									
03	9176	X	8546	-0-	-630	-0-	606	1	7890	2	Y	45	47	1			7
							50	9									
04	8730	X	8071	-0-	-659	-0-	588	1	7429	2	Y	49	50	1			6
							54	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
11	30555	X	30555	-0-	-0-	-0-	30391	2	164	9	Y	149	147	1			30
12	31659	X	31659	-0-	-0-	-0-	31497	2	162	9	Y	147	151	1			26
01	31651	X	31452	-0-	-199	-0-	31214	2	238	9	Y	216	212	1			30
02	29609	X	28988	-0-	-621	-0-	28767	2	221	9	Y	201	189	1			42
03	31651	X	30489	-0-	-1162	-0-	30260	2	229	9	Y	208	215	1			35
04	30630	X	28839	-0-	-1791	-0-	28596	2	243	9	Y	221	232	1			24

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
11	28126	X	28126	-0-	-0-	-0-	1919 353	1 9	25854	2	Y	321	313	1			65
12	27902	X	27902	-0-	-0-	-0-	1913 359	1 9	25630	2	Y	326	333	1			58
01	27420	X	27420	-0-	-0-	-0-	1911 319	1 9	25190	2	Y	290	307	1			41
02	24071	X	24071	-0-	-0-	-0-	1673 283	1 9	22115	2	Y	257	254	1			44
03	27169	X	27169	-0-	-0-	-0-	1901 323	1 9	24945	2	Y	294	291	1			47
*04	23923	X	23923	-0-	-0-	-0-	1668 344	1 9	21911	2	Y	313	331	1			29

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

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-
04	0	Z	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

11	14250	X	14248	-0-	-2	-0-	989 131	1 9	13128	2	Y	119	118	1			24
12	15686	X	14408	-0-	-1278	-0-	992 130	1 9	13286	2	Y	118	121	1			21
01	15562	X	14263	-0-	-1299	-0-	997 87	1 9	13179	2	Y	79	89	1			11
02	14413	X	13091	-0-	-1322	-0-	940 83	1 9	12068	2	Y	75	70	1			16
03	14911	X	13567	-0-	-1344	-0-	961 83	1 9	12523	2	Y	75	79	1			12
*04	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	1151 105	1 9	14568	2	Y	95	99	1			8

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

11	19290	X	18978	-0-	-312	-0-	18814	2	164	9	Y	149	147	1			30
12	20150	X	19258	-0-	-892	-0-	19096	2	162	9	Y	147	151	1			26
01	20150	X	18876	-0-	-1274	-0-	18681	2	195	9	Y	177	180	1			23
02	18850	X	17489	-0-	-1361	-0-	17307	2	182	9	Y	165	153	1			35
03	20088	X	18479	-0-	-1609	-0-	18290	2	189	9	Y	172	178	1			29
04	18990	X	17581	-0-	-1409	-0-	17383	2	198	9	Y	180	193	1			16

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

11	18180	X	16386	-0-	-1794	-0-	16049	2	337	9	N	306	363	1			111
12	18507	X	16582	-0-	-1925	-0-	16317	2	265	9	N	241	181	1			171
01	17980	X	16545	-0-	-1435	-0-	16152	2	393	9	N	357	513	1			15
02	16675	X	15386	-0-	-1289	-0-	15285	2	101	9	N	92					107
03	17391	X	16578	-0-	-813	-0-	16344	2	234	9	N	213	179	1			141
04	16380	X	15658	-0-	-722	-0-	15410	2	248	9	N	225	184	1			182

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23940	X	21850	-0-	-2090	-0-	21718	2	132	9	N	120	180	1			80
12	24149	X	22546	-0-	-1603	-0-	22342	2	204	9	N	185	178	1			87
01	24025	X	22502	-0-	-1523	-0-	22224	2	278	9	N	253					340
02	22185	X	20736	-0-	-1449	-0-	20587	2	149	9	N	135	363	1			112
03	23312	X	22445	-0-	-867	-0-	22096	2	349	9	N	317	349	1			80
04	21840	X	21106	-0-	-734	-0-	21031	2	75	9	N	68					148

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

11	22980	X	21933	-0-	-1047	-0-	21630	2	303	9	N	275	359	1			85
12	23653	X	22406	-0-	-1247	-0-	22086	2	320	9	N	291	191	1			185
01	23095	X	21284	-0-	-1811	-0-	20963	2	321	9	N	292	176	8			301
02	21605	X	20068	-0-	-1537	-0-	19731	2	337	9	N	306	362	1			245
03	22909	X	21033	-0-	-1876	-0-	20693	2	340	9	N	309	361	1			193
04	21930	X	20134	-0-	-1796	-0-	19893	2	241	9	N	219	343	1			69

TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679

11	75060	X	65930	-0-	-9130	-0-	84	1	64436	2	N	1282	1427	1			128
							1410	9									
12	77562	X	66499	-0-	-11063	-0-	65144	2	1355	9	N	1232	1276	1			84
01	77562	X	63974	-0-	-13588	-0-	62791	2	1183	9	N	1075	896	1			263
02	68092	X	57593	-0-	-10499	-0-	56514	2	1079	9	N	981	1095	1			149
03	71052	X	56064	-0-	-14988	-0-	55021	2	1043	9	N	948	888	1			209
04	65940	X	58354	-0-	-7586	-0-	57462	2	892	9	N	811	702	1			318

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013

11	144930	X	53051	-0-	-91879	-0-	52659	2	392	9	N	356	364	1			105
12	149761	X	52025	-0-	-97736	-0-	51640	2	385	9	N	350	353	1			102
01	60481	X	49804	-0-	-10677	-0-	49416	2	388	9	N	353	365	1			90
02	53041	X	43276	-0-	-9765	-0-	42917	2	359	9	N	326	183	1			233
03	56699	X	44198	-0-	-12501	-0-	43822	2	376	9	N	342	342	1			233
04	53040	X	40622	-0-	-12418	-0-	40310	2	312	9	N	284	350	1			167

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 14943

11	129240	X	62134	-0-	-67106	-0-	174	1	61320	2	N	582	723	1			117
							640	9									
12	133548	X	61774	-0-	-71774	-0-	61239	2	535	9	N	486	533	1			70
01	133548	X	60117	-0-	-73431	-0-	59598	2	519	9	N	472	357	1			185
02	63713	X	53862	-0-	-9851	-0-	53394	2	468	9	N	425	353	1			257
03	65968	X	55455	-0-	-10513	-0-	54984	2	471	9	N	428	502	1			183
04	62130	X	50790	-0-	-11340	-0-	50377	2	413	9	N	375	353	1			205

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2147	-0-	-403	-0-	304	1	1843	3	N	-0-					20
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	591	1	2076	3	N	28					48
							31	9									
01	3100	N	3106	-0-	6	6	705	1	2368	3	N	30					78
							33	9									
02	2406	N	2400	-0-	-6	-0-	513	1	1856	3	N	28					106
							31	9									
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	554	1	2059	3	N	23					129
							25	9									
*04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	591	1	2113	3	N	7					136
							8	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					8
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					8
01	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					8
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					8
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					8
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					8

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
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					21
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					21
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					21
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	169	3			N	-0-					21
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					21
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					21

ENR OPERATING, LLC 253075
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					339
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2114	2	55	9	Y	50	43	1			43
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2076	2	50	9	Y	45	50	1			38
01	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	2126	2	52	9	Y	47	48	1			37
02	2088	N	1785	-0-	-303	-0-	1743	2	42	9	Y	38	39	1			36
03	2139	N	1749	-0-	-390	-0-	1703	2	46	9	Y	42	60	1			18
04	2100	N	1264	-0-	-836	-0-	1263	2	1	9	Y	1	1	1			18

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

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-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	755	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	747	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	667	N	635	-0-	-32	-0-	632	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	696	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	2			Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	Y	5	2	1			85
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1	1	1			85
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	2	2	9	Y	2	2	1			85
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1634	2	66	9	Y	60	54	1			91
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2336	2	65	9	Y	59	43	1			107
*04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2255	2	48	9	Y	44	1	1			150

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

11	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	1584	2	2	9	Y	2	2	1			106
12	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	1736	2	2	9	Y	2	2	1			106
01	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1673	2	2	9	Y	2	1	1			107
02	1537	N	1193	-0-	-344	-0-	1191	2	2	9	Y	2	4	1			105
03	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	1613	2	4	9	Y	4	4	1			105
04	1620	N	1359	-0-	-261	-0-	1357	2	2	9	Y	2	1	1			106

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					10
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					10
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					10
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					10
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					10
04	270	N	57	-0-	-213	-0-	57	2			Y	-0-					10

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					4
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	1					5
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					5
02	696	N	338	-0-	-358	-0-	337	2	1	9	Y	1					6
03	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2			Y	-0-					6
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	361	2	1	9	Y	1					7

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					6
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					6
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					6
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					6
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					6
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					6

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

11	2610	X	2467	-0-	-143	-0-	2465	2	2	9	Y	2	3	1			13
12	2697	X	1984	-0-	-713	-0-	1981	2	3	9	Y	3	3	1			13
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2165	2	2	9	Y	2	4	1			11
02	2378	X	1995	-0-	-383	-0-	1984	2	11	9	Y	10	8	1			13
03	2542	X	1693	-0-	-849	-0-	1685	2	8	9	Y	7	5	1			15
04	2100	N	1544	-0-	-556	-0-	1543	2	1	9	Y	1	1	1			15

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1					8
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	182	2	42	9	Y	38	46	1			-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	161	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	116	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	146	2	8	9	Y	7					7
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			Y	-0-					7

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
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					5
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					5
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					5
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	2			Y	-0-					5
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					5
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					5

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
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	699	-0-	-831	-0-	698	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	1550	N	603	-0-	-947	-0-	600	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	837	N	541	-0-	-296	-0-	537	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	667	N	460	-0-	-207	-0-	451	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	589	N	425	-0-	-164	-0-	401	2	24	9	Y	22	12	1			10
04	510	N	352	-0-	-158	-0-	352	2			Y	-0-	1	1			9

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5621	2	7	9	Y	6	1	1			19
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4924	2	8	9	Y	7	2	1			24
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3609	2	3	9	Y	3	2	1			25
02	3915	X	3458	-0-	-457	-0-	3449	2	9	9	Y	8	3	1			30
03	4185	X	3203	-0-	-982	-0-	3194	2	9	9	Y	8	8	1			30
04	4050	X	2859	-0-	-1191	-0-	2856	2	3	9	Y	3					33

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

11	2820	X	2177	-0-	-643	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1765	-0-	-1149	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1520	-0-	-1394	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2138	-0-	-588	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1696	-0-	-567	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1109	-0-	-361	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					121
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					121
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					121
02	58	N	15	-0-	-43	-0-	15	2			N	-0-					121
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					121
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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

11	2880	X	2301	-0-	-579	-0-	2255	2	46	9	Y	42	90	1								22
12	2945	X	2353	-0-	-592	-0-	2298	2	55	9	Y	50	1	8								71
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2983	2	58	9	Y	53	95	1								29
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2916	2	65	9	Y	59										88
*03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2457	2	44	9	Y	40	91	1								37
*04	3000	N	3054	-0-	54	54	3000	2	54	9	Y	49										86

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	690	N	666	-0-	-24	-0-	657	2	9	9	N	8					99
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	711	2	7	9	N	6					105
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	N	6					111
*02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6	9	N	5					116
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	662	2	14	9	N	13					129
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

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

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
11	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	1304	2	30	9	Y	27	8	1			95
12	1578	N	1578	-0-		-0-	-0-	1546	2	32	9	Y	29	7	1			117
01	1526	N	1526	-0-		-0-	-0-	1520	2	6	9	Y	5	26	1			96
02	1309	N	1309	-0-		-0-	-0-	1306	2	3	9	Y	3	30	1			69
03	1581	N	1208	-0-		-373	-0-	1208	2			Y	-0-	11	1			58
04	1470	N	1282	-0-		-188	-0-	1257	2	25	9	Y	23	2	1			79

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

11	2027	N	2027	-0-		-0-	-0-	2014	2	13	9	Y	12					12
12	2174	N	2174	-0-		-0-	-0-	2141	2	33	9	Y	30	42	1			-0-
01	2054	N	2054	-0-		-0-	-0-	2035	2	19	9	Y	17					17
02	1972	N	1775	-0-		-197	-0-	1750	2	25	9	Y	23	40	1			-0-
03	2170	N	1728	-0-		-442	-0-	1696	2	32	9	Y	29	22	1			7
04	1980	N	1496	-0-		-484	-0-	1479	2	17	9	Y	15					22

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

11	2301	X	2301	-0-		-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					48
12	2000	X	2000	-0-		-0-	-0-	1997	2	3	9	Y	3					51
01	2364	X	2364	-0-		-0-	-0-	2362	2	2	9	Y	2					53
02	3306	X	2844	-0-		-462	-0-	2837	2	7	9	Y	6					59
03	3534	X	2527	-0-		-1007	-0-	2520	2	7	9	Y	6	6	1			59
*04	2768	X	2768	-0-		-0-	-0-	2765	2	3	9	Y	3					62

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	1					39
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	5					44
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2					46
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2	5	1			43
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					43

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

11	3146	X	3146	-0-		-0-	-0-	3118	2	28	9	N	25	3	1			22
12	3308	X	3308	-0-		-0-	-0-	3283	2	25	9	N	23	42	1			3
01	3255	X	2459	-0-		-796	-0-	2439	2	20	9	N	18	3	1			18
02	3045	X	2385	-0-		-660	-0-	2384	2	1	9	N	1	16	1			3
03	4750	X	4750	-0-		-0-	-0-	4656	2	94	9	N	85	68	1			20
*04	4422	X	4422	-0-		-0-	-0-	4387	2	35	9	N	32	38	1			14

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

11	2265	N	2265	-0-		-0-	-0-	2209	2	56	9	Y	51	60	1			2
12	1966	N	1966	-0-		-0-	-0-	1924	2	42	9	Y	38	40	1			-0-
01	2557	N	2557	-0-		-0-	-0-	2554	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2204	N	2204	-0-		-0-	-0-	2193	2	11	9	Y	10	8	1			2
03	2165	N	2165	-0-		-0-	-0-	2126	2	39	9	Y	35	32	1			5
04	2460	N	2065	-0-		-395	-0-	2061	2	4	9	Y	4	2	1			7

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

11	3	N	1	-0-		-2	-0-	1	2			Y	-0-					11
12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					11
01	2	N	1	-0-		-1	-0-	1	2			Y	-0-					11
02	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			Y	-0-					11
03	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			Y	-0-					11
04	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					11

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

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

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
11	1470	N	342	-0-	-1128	-0-	342	2			N	-0-					32
12	1519	N	310	-0-	-1209	-0-	297	2	13	9	N	12					44
01	1519	N	1171	-0-	-348	-0-	1132	2	39	9	N	35					79
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2253	2	11	9	N	10					89
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2348	2	9	9	N	8					97
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					97

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	3000	N	3032	-0-	32	1145	2988	2	44	9	Y	40	90	1			21
12	3100	N	3483	-0-	383	1528	3430	2	53	9	Y	48					69
01	4562	X	3034	-0-	-1528	-0-	2978	2	56	9	Y	51	92	1			28
02	3480	X	3122	-0-	-358	-0-	3059	2	63	9	Y	57					85
03	3720	X	2709	-0-	-1011	-0-	2665	2	44	9	Y	40	88	1			37
04	3360	X	3252	-0-	-108	-0-	3198	2	54	9	Y	49					86

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON

BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	395	-0-	-925	-0-	74	1	320	2	N	1					163
							1	9									
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	133	1	858	2	N	44	184	1			23
							48	9									
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	42					65
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	927	2	50	9	N	45					110
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	112	1	1053	2	N	42					152
							46	9									
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	2	3	9	N	3					155

BOSS OPERATING LLC 083262
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1234	2	184	9	N	167					404
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1308	2	121	9	N	110	145	1			369
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1324	2	135	9	N	123	178	1			314
*02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1154	2	62	9	N	56	143	1			227
03	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1277	2	63	9	N	57					284
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					284

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
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2227	3	57	9	N	52					144
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2627	3	61	9	N	55					199
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2294	3	64	9	N	58					257
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2112	3	64	9	N	58	185	1			130
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2573	3	66	9	N	60					190
*04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2409	3	70	9	N	64	79	1			175

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
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	450	1	2950	2	N	49	167	1			37
							54	9									
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	435	1	2555	2	N	89					126
							98	9									
01	2790	X	952	-0-	-1838	-0-	180	1	749	2	N	21	140	1			7
							23	9									
02	2610	X	82	-0-	-2528	-0-	30	1	52	2	N	-0-					7
03	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	435	1	1883	2	N	35					42
							39	9									
*04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	450	1	3438	2	N	69					111
							76	9									

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1644	2	81	9	Y	74	55	1			222
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1689	2	58	9	Y	53	59	1			216
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1629	2	61	9	Y	55	61	1			210
02	1595	N	1165	-0-	-430	-0-	1130	2	35	9	Y	32	48	1			194
03	1705	N	685	-0-	-1020	-0-	684	2	1	9	Y	1	1	1			194
04	1650	N	385	-0-	-1265	-0-	367	2	18	9	Y	16	1	1			209

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

11	2550	X	1775	-0-	-775	-0-	1767	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	3999	X	2930	-0-	-1069	-0-	2921	2	9	9	Y	8	7	1			1
01	3999	X	3412	-0-	-587	-0-	3300	2	112	9	Y	102	63	1			40
02	3741	X	3303	-0-	-438	-0-	3187	2	116	9	Y	105	117	1			28
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3351	2	121	9	Y	110	117	1			21
04	3300	X	3173	-0-	-127	-0-	3082	2	91	9	Y	83	58	1			46

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4179	2	207	9	Y	188	145	1			104
12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4750	2	193	9	Y	175	158	1			121
01	4619	X	4478	-0-	-141	-0-	4278	2	200	9	Y	182	190	1			113
02	4408	X	3590	-0-	-818	-0-	3432	2	158	9	Y	144	184	1			73
03	4929	X	4039	-0-	-890	-0-	3833	2	206	9	Y	187	179	1			81
04	4770	X	3769	-0-	-1001	-0-	3551	2	218	9	Y	198	200	1			79

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

11	4140	X	3977	-0-	-163	-0-	3835	2	142	9	Y	129	98	1			89
12	5022	X	4045	-0-	-977	-0-	3961	2	84	9	Y	76	75	1			90
01	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	4793	2	157	9	Y	143	127	1			106
02	4698	X	4254	-0-	-444	-0-	4114	2	140	9	Y	127	141	1			92
03	4495	X	4296	-0-	-199	-0-	4141	2	155	9	Y	141	114	1			119
04	4800	X	3562	-0-	-1238	-0-	3448	2	114	9	Y	104	133	1			90

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					56
12	2511	N	1179	-0-	-1332	-0-	1178	2	1	9	Y	1					57
01	1674	N	1249	-0-	-425	-0-	1247	2	2	9	Y	2					59
02	1073	N	997	-0-	-76	-0-	995	2	2	9	Y	2					61
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1119	2	3	9	Y	3	3	1			61
04	1200	N	1087	-0-	-113	-0-	1086	2	1	9	Y	1					62

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

11	4290	X	4089	-0-	-201	-0-	3999	2	90	9	Y	82	98	1			-0-
12	4433	X	4228	-0-	-205	-0-	4133	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
01	4433	X	3781	-0-	-652	-0-	3700	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
02	3944	X	3081	-0-	-863	-0-	2991	2	90	9	Y	82	82	1			-0-
03	4216	X	3710	-0-	-506	-0-	3576	2	134	9	Y	122	100	1			22
04	4080	X	3092	-0-	-988	-0-	3046	2	46	9	Y	42	10	1			54

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2246	2	33	9	Y	30	34	1			-0-
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2337	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	2325	N	1662	-0-	-663	-0-	1637	2	25	9	Y	23	22	1			1
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2565	2	31	9	Y	28	27	1			2
03	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3053	2	8	9	Y	7	6	1			3
*04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2755	2	23	9	Y	21	3	1			21

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1712	2	53	9	Y	48					97
02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2051	2	62	9	Y	56	88	1			65
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1836	2	72	9	Y	65	47	1			83
04	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1379	2	53	9	Y	48	53	1			78

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

11	2070	N	1364	-0-	-706	-0-	1362	2	2	9	Y	2	1	1			4
12	2046	N	1066	-0-	-980	-0-	1065	2	1	9	Y	1	2	1			3
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1	2	1			2
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	Y	3	3	1			1
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1347	2	2	9	Y	2	2	1			1

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	20	2	2	9	Y	2					16
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					16
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					16
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					16
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					16
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					16

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

11	2370	X	1364	-0-	-1006	-0-	1362	2	2	9	Y	2	1	1			3
12	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-	2	1			1
01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1973	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1815	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1940	2	44	9	Y	40	34	1			8
*04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	Y	2					10

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019 - P/A 11/19/19

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

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	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-
04	14B	DENY	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					15
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					15

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3847

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					138
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 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
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					50
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					50
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					50
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					50
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	67	73	1			44
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					44

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
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1236	2	13	9	N	12	181	1			73
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1118	2	21	9	N	19					92
01	1798	N	841	-0-	-957	-0-	775	2	66	9	N	60					152
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1692	2	14	9	N	13					165
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1403	2	25	9	N	23					188
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					188

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
11	7860	X	7447	-0-	-413	-0-	7447	2			N	-0-					282
12	8122	X	7998	-0-	-124	-0-	7998	2			N	-0-	190	1			92
01	8835	X	7882	-0-	-953	-0-	7882	2			N	-0-					92
02	8265	X	7675	-0-	-590	-0-	7675	2			N	-0-					92
03	8835	X	6051	-0-	-2784	-0-	6051	2			N	-0-					92
04	7740	X	4960	-0-	-2780	-0-	4960	2			N	-0-					92

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
11	7200	X	1363	-0-	-5837	-0-	1317	2	46	9	N	42					159
12	7440	X	52	-0-	-7388	-0-	19	2	33	9	N	30					189
01	7440	X	4689	-0-	-2751	-0-	4650	2	39	9	N	35					224
02	6960	X	5820	-0-	-1140	-0-	5778	2	42	9	N	38					262
03	7440	X	7231	-0-	-209	-0-	7180	2	51	9	N	46	189	1			119
*04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6810	2	50	9	N	45					164

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
11	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					73
12	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	12363	2			N	-0-					73
01	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	2			N	-0-					73
02	7888	X	6041	-0-	-1847	-0-	6041	2			N	-0-					73
03	8432	X	8047	-0-	-385	-0-	8047	2			N	-0-	25	1			48
04	8160	X	6829	-0-	-1331	-0-	6829	2			N	-0-					48

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
11	10020	X	9762	-0-	-258	-0-	9740	2	22	9	N	20					336
12	10354	X	7881	-0-	-2473	-0-	7853	2	28	9	N	25					361
01	10354	X	5221	-0-	-5133	-0-	5199	2	22	9	N	20					381
02	9425	X	8563	-0-	-862	-0-	8545	2	18	9	N	16					397
03	10075	X	7328	-0-	-2747	-0-	7318	2	10	9	N	9					406
04	9750	X	8879	-0-	-871	-0-	8879	2			N	-0-					406

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

11	5370	X	5114	-0-	-256	-0-	5114	2			N	-0-					77
12	5549	X	5098	-0-	-451	-0-	5098	2			N	-0-					77
01	6014	X	2769	-0-	-3245	-0-	2769	2			N	-0-					77
02	5626	X	4492	-0-	-1134	-0-	4492	2			N	-0-					77
03	6014	X	2535	-0-	-3479	-0-	2331	2	204	9	N	185	125	1			137
04	5100	X	866	-0-	-4234	-0-	858	2	8	9	N	7					144

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

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

11	3000	N	3612	-0-	612	2142	3578	2	34	9	Y	31					85
12	9041	X	6899	-0-	-2142	-0-	6877	2	22	9	Y	20					105
01	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9183	2	50	9	Y	45	149	1			1
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2372	2	3	9	Y	3					4
03	961	X	63	-0-	-898	-0-	63	2			Y	-0-					4
*04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2354	2	15	9	Y	14					18

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					15
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	367	2	2	9	Y	2					17
01	868	N	33	-0-	-835	-0-	33	2			Y	-0-	17	1			-0-
02	609	N	19	-0-	-590	-0-	18	2	1	9	Y	1					1
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
*04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1663	2	7	9	Y	6					7

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

11	3360	X	536	-0-	-2824	-0-	534	2	2	9	Y	2					23
12	961	X	428	-0-	-533	-0-	425	2	3	9	Y	3					26
01	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1364	2	22	9	Y	20	26	1			20
02	899	X	770	-0-	-129	-0-	749	2	21	9	Y	19					39
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					39
04	1350	X	998	-0-	-352	-0-	997	2	1	9	Y	1					40

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12600	X	9293	-0-	-3307	-0-	9274	2	19	9	Y	17					76
12	13020	X	10982	-0-	-2038	-0-	10965	2	17	9	Y	15					91
01	12865	X	7337	-0-	-5528	-0-	7268	2	69	9	Y	63	117	1			37
02	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9231	2	29	9	Y	26					63
03	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9181	2	19	9	Y	17					80
*04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8535	2	30	9	Y	27					107

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
11	5070	X	229	-0-	-4841	-0-	229	2			Y	-0-					33
12	5239	X	20	-0-	-5219	-0-	20	2			Y	-0-					33
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC 220724
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

11	3600	X	2358	-0-	-1242	-0-	2358	2			Y	-0-					4
12	3720	X	2314	-0-	-1406	-0-	2314	2			Y	-0-					4
01	3720	X	619	-0-	-3101	-0-	619	2			Y	-0-					4
02	3306	X	1832	-0-	-1474	-0-	1832	2			Y	-0-					4
03	3534	X	1156	-0-	-2378	-0-	1156	2			Y	-0-					4
04	2370	X	2185	-0-	-185	-0-	2185	2			Y	-0-					4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					230
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					230
01	2511	N	2198	-0-	-313	-0-	2198	2			N	-0-					230
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					230
03	2542	N	1325	-0-	-1217	-0-	1325	2			N	-0-					230
04	2130	N	1470	-0-	-660	-0-	1470	2			N	-0-					230

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

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

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	1			N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	1			N	-0-					-0-
02	1218	N	257	-0-	-961	-0-	257	1			N	-0-					-0-
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	1			N	-0-					-0-
04	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	1177	1			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	265	-0-	-845	-0-	265	2			N	-0-					206
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	N	2					208
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					208
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					208
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					208
04	1110	N	785	-0-	-325	-0-	785	2			N	-0-					208

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	754	-0-	-686	-0-	24	1	710	2	N	18					180
							20	9									
12	1116	N	742	-0-	-374	-0-	732	2	10	9	N	9					189
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	875	2	12	9	N	11					200
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	833	2	11	9	N	10					210
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	2	6	9	N	5	166	1			49
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1100	2	25	9	N	23					72

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	615	X	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	N	5					224
12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	934	2	6	9	N	5	191	1			38
01	899	X	560	-0-	-339	-0-	556	2	4	9	N	4					42
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1002	2	9	9	N	8					50
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	962	2	13	9	N	12					62
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	2	9	9	N	8					70

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
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	1	31	1			110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					75
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					75
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					75
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					75
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					75
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					75

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					167
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					167
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	5340	X	2542	-0-	-2798	-0-	2525	2	17	9	N	15					145
12	5518	X	2586	-0-	-2932	-0-	2566	2	20	9	N	18					163
01	5518	X	3197	-0-	-2321	-0-	3182	2	15	9	N	14					177
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3742	2	94	9	N	85					262
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4597	2	97	9	N	88	212	1			138
*04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4732	2	17	9	N	15					153

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					128
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					128
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					128
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 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
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	3	3	1			80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	498	1	2222	2	N	23					215
							25	9									
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2848	2	41	9	N	37	191	1			61
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2327	2	42	9	N	38					99
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1209	2	31	9	N	28					127
03	899	N	64	-0-	-835	-0-	44	2	20	9	N	18	118	1			27
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	4	4	8			-0-

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2414	-0-	-556	-0-	437	1	1947	2	N	27					249
							30	9									
12	2821	X	1017	-0-	-1804	-0-	1011	2	6	9	N	5	184	1			70
01	2914	X	1366	-0-	-1548	-0-	1342	2	24	9	N	22					92
02	2726	X	1752	-0-	-974	-0-	1710	2	42	9	N	38					130
03	2914	X	1670	-0-	-1244	-0-	1651	2	19	9	N	17	67	1			80
04	2400	X	1666	-0-	-734	-0-	1632	2	34	9	N	31	4	8			107

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

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

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	71	1	292	2	N	-0-					7
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	71	1	298	2	N	-0-					7
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	71	1	290	2	N	-0-					7
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	71	1	288	2	N	-0-					7
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	75	1	318	2	N	-0-					7
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	72	1	306	2	N	-0-					7

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
11	0	N	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	0	N	-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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	278	1	1557	3	Y	-0-					20
12	1767	N	1527	-0-	-240	-0-	218	1	1309	3	Y	-0-					20
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	200	1	1748	3	Y	-0-					20
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	294	1	1844	3	Y	-0-					20
03	1519	N	1103	-0-	-416	-0-	108	1	995	3	Y	-0-					20
04	1710	N	822	-0-	-888	-0-	109	1	713	3	Y	-0-					20

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

11	60	N	54	-0-	-6	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					1
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					1
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					1
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					1
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					1
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					1

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

11	660	N	519	-0-	-141	-0-	15	1	504	3	N	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	33	1	1117	3	N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	992	N	634	-0-	-358	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	810	N	686	-0-	-124	-0-	686	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	927	-0-	-753	-0-	927	3			N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

11	840	N	621	-0-	-219	-0-	94	1	527	3	Y	-0-					6
12	1457	N	683	-0-	-774	-0-	97	1	586	3	Y	-0-					6
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	219	1	1919	3	Y	-0-					6
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	193	1	1221	3	Y	-0-					6
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	130	1	1202	3	Y	-0-					6
*04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	211	1	1376	3	Y	-0-					6

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1154	-0-	-346	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

11	1680	N	1312	-0-	-368	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1545	-0-	-255	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

11	1530	N	1152	-0-	-378	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1149	-0-	-308	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	930	N	359	-0-	-571	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	812	N	619	-0-	-193	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	247	1	1393	3	Y	-0-					10
12	2542	X	973	-0-	-1569	-0-	138	1	835	3	Y	-0-					10
01	2542	X	293	-0-	-2249	-0-	30	1	263	3	Y	-0-					10
02	2378	X	924	-0-	-1454	-0-	126	1	798	3	Y	-0-					10
03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	273	1	2528	3	Y	-0-					10
04	1650	X	1130	-0-	-520	-0-	150	1	980	3	Y	-0-					10

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
11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	963	1	5403	3	Y	-0-					66
12	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	976	1	5851	3	Y	-0-					66
01	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	758	1	6617	3	Y	-0-					66
02	T. A.		5224	-0-	5224	5224	717	1	4507	3	Y	-0-					66
03	T. A.		8121	-0-	8121	13345	797	1	7324	3	Y	-0-					66
04	T. A.		6040	-0-	6040	19385	803	1	5237	3	Y	-0-					66

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
11	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	1006	1	5634	3	Y	-0-					78
12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	1282	1	7672	3	Y	-0-					78
01	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	1016	1	8854	3	Y	-0-					78
02	6235	X	5469	-0-	-766	-0-	752	1	4717	3	Y	-0-					78
03	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	915	1	8431	3	Y	-0-					78
*04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	884	1	5761	3	Y	-0-					78

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	#	111	-0-	-219	-0-	111	3			N	-0-					45
12	341	#	95	-0-	-246	-0-	95	3			N	-0-					45
01	248	#	76	-0-	-172	-0-	76	3			N	-0-					45
02	203	#	10	-0-	-193	-0-	10	3			N	-0-					45
03	155	#	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					45
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					45

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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 11550 - 17433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150750	X	127848	-0-	-22902	-0-	121879	2	5969	9	Y	5426	5168	1	9	8	337
12	145421	X	112357	-0-	-33064	-0-	109529	2	2828	9	Y	2571	2831	1			77
01	127410	X	99987	-0-	-27423	-0-	96920	2	3067	9	Y	2788	2817	1			48
02	101123	X	95939	-0-	-5184	-0-	92855	2	3084	9	Y	2804	2767	1			85
*03	108097	X	97614	-0-	-10483	-0-	94883	2	2731	9	Y	2483	2529	1			39
04	104610	X	86198	-0-	-18412	-0-	84243	2	1955	9	Y	1777	1769	1			47

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 11299 PERF. 11186 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245340	X	154838	-0-	-90502	-0-	149133	2	5705	9	Y	5186	5035	1			323
12	245923	X	165493	-0-	-80430	-0-	162506	2	2987	9	Y	2715	2956	1			82
01	215884	X	154300	-0-	-61584	-0-	150393	2	3907	9	Y	3552	3573	1			61
02	144065	X	144065	-0-	-0-	-0-	141088	2	2977	9	Y	2706	2685	1			82
*03	151559	X	147907	-0-	-3652	-0-	144991	2	2916	9	Y	2651	2692	1			41
04	146670	X	132647	-0-	-14023	-0-	130227	2	2420	9	Y	2200	2183	1			58

CHAPEL HILL 4 WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 11336 PERF. 11767 - 19254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	154063	X	NO RPT	-0-	-154063	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	367381	X	NO RPT	-0-	-367381	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	355530	X	NO RPT	-0-	-355530	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 288860 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 11520 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	198100	X	NO RPT	-0-	-198100	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	438650	X	NO RPT	-0-	-438650	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	424500	X	NO RPT	-0-	-424500	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ELM GROVE PRODUCTION, LLC 250608
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285634 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12151 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53310	X	38669	-0-	-14641	-0-	38437	3	232	9	N	211	139	8			170
12	55087	X	47053	-0-	-8034	-0-	46980	3	73	9	N	66	168	1			68
01	55087	X	37258	-0-	-17829	-0-	37153	3	105	9	N	95					163
02	47879	X	37840	-0-	-10039	-0-	37639	3	201	9	N	183	174	1	139	8	33
03	47058	X	38898	-0-	-8160	-0-	38859	3	39	9	N	35					68
04	45540	X	28277	-0-	-17263	-0-	28251	3	26	9	N	24					92

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	510	S	214	-0-	-296	-0-	214	2			N	-0-					25
12	527	S	246	-0-	-281	-0-	246	2			N	-0-					25
01	283	S	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					25
02	256	S	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					25
03	290	S	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					25
*04	311	S	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

11	5	S	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					19
12	10	S	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					19
01	3	S	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					19
02	10	S	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					19
03	11	S	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					19
*04	19	S	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

11	1410	N	1115	-0-	-295	-0-	67	1	1048	2	N	-0-					12
12	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	72	1	1126	2	N	-0-					12
01	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	64	1	1018	2	N	-0-					12
02	1073	N	1021	-0-	-52	-0-	60	1	961	2	N	-0-					12
03	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	62	1	1137	2	N	-0-					12
*04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	72	1	1229	2	N	9	10	1	2	8	9
							10	9									

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

11	240	N	222	-0-	-18	-0-	13	1	209	2	N	-0-					17
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	2	N	-0-					17
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	14	1	217	2	N	-0-					17
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	12	1	188	2	N	-0-					17
03	248	N	140	-0-	-108	-0-	7	1	133	2	N	-0-					17
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					17

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	69	1	1	8	25

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

11	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	76	1	1188	2	N	-0-					5
12	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	70	1	1098	2	N	-0-					5
01	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	75	1	1181	2	N	-0-					5
02	1218	N	1165	-0-	-53	-0-	68	1	1097	2	N	-0-					5
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	68	1	1257	2	N	-0-					5
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	77	1	1317	2	N	14	11	1	3	8	5
							15	9									

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	N	-0-					50
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	N	-0-					50
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	37	1	579	2	N	-0-					50
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	N	-0-					50
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	29	1	542	2	N	-0-					50
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	26	1	438	2	N	66	88	1	3	8	25
							73	9									

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	53	1	832	2	N	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	61	1	959	2	N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	2	N	-0-					-0-
02	870	N	755	-0-	-115	-0-	44	1	711	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	864	-0-	-159	-0-	44	1	820	2	N	-0-					-0-
04	990	N	28	-0-	-962	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	155	1	2419	2	N	-0-					33
12	2697	N	2660	-0-	-37	-0-	160	1	2500	2	N	-0-					33
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	161	1	2556	2	N	-0-					33
02	2494	N	2220	-0-	-274	-0-	130	1	2090	2	N	-0-					33
03	2666	N	2329	-0-	-337	-0-	120	1	2209	2	N	-0-					33
04	2640	N	2071	-0-	-569	-0-	115	1	1954	2	N	2	28	1			7
							2	9									

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	1050	2	N	-0-					16
12	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	61	1	961	2	N	-0-					16
01	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	64	1	1018	2	N	-0-					16
02	1073	N	927	-0-	-146	-0-	54	1	873	2	N	-0-					16
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	51	1	943	2	N	-0-					16
*04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	59	1	1010	2	N	15	23	1			8
							17	9									

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1002	-0-	-228	-0-	60	1	942	2	N	-0-					8
12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	63	1	978	2	N	-0-					8
01	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	60	1	943	2	N	-0-					8
02	957	N	938	-0-	-19	-0-	55	1	883	2	N	-0-					8
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	59	1	1095	2	N	-0-					8
*04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	65	1	1099	2	N	30	22	1	2	8	14
							33	9									

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	62	1	977	2	N	-0-					9
12	1085	N	953	-0-	-132	-0-	57	1	896	2	N	-0-					9
01	992	N	688	-0-	-304	-0-	41	1	647	2	N	-0-					9
02	1015	N	576	-0-	-439	-0-	34	1	542	2	N	-0-					9
03	961	N	433	-0-	-528	-0-	22	1	411	2	N	-0-					9
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					9

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	989	-0-	-151	-0-	59	1	930	2	N	-0-					3
12	1302	N	1069	-0-	-233	-0-	64	1	1005	2	N	-0-					3
01	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	74	1	1169	2	N	-0-					3
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	95	1	1532	2	N	-0-					3
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	60	1	1098	2	N	-0-					3
04	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	58	1	992	2	N	8	7	1			4
							9	9									

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
11	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	69	1	1083	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	74	1	1161	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	71	1	1130	2	N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	72	1	1155	2	N	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	65	1	1208	2	N	-0-					-0-
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	69	1	1182	2	N	15	8	1			7
							17	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	209	1	3266	2	N	-0-					25
12	3844	X	3648	-0-	-196	-0-	219	1	3429	2	N	-0-					25
01	3844	X	3790	-0-	-54	-0-	225	1	3565	2	N	-0-					25
02	3422	X	3165	-0-	-257	-0-	185	1	2980	2	N	-0-					25
03	3658	X	3347	-0-	-311	-0-	172	1	3175	2	N	-0-					25
*04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	211	1	3594	2	N	3	22	1			6
							3	9									

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	98	1	1540	2	N	-0-					32
12	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	105	1	1644	2	N	-0-					32
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	104	1	1651	2	N	-0-					32
02	1595	N	1358	-0-	-237	-0-	79	1	1279	2	N	-0-					32
03	1736	N	1471	-0-	-265	-0-	76	1	1395	2	N	-0-					32
04	1710	N	1435	-0-	-275	-0-	79	1	1345	2	N	10					42
							11	9									

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3705	-0-	-225	-0-	223	1	3482	2	N	-0-					70
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	231	1	3604	2	N	-0-					70
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	227	1	3598	2	N	-0-					70
02	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	185	1	2979	2	N	-0-					70
03	3844	X	3129	-0-	-715	-0-	161	1	2968	2	N	-0-					70
04	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	179	1	3053	2	N	81	121	1	3	8	27
							89	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1302	-0-	-408	-0-	78	1	1224	2	N	-0-					8
12	1767	X	1550	-0-	-217	-0-	93	1	1457	2	N	-0-					8
01	1612	X	1540	-0-	-72	-0-	91	1	1449	2	N	-0-					8
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	83	1	1330	2	N	-0-					8
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	80	1	1484	2	N	-0-					8
04	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	81	1	1372	2	N	27	21	1			14
							30	9									

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	87	1	1360	2	N	-0-					42
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	95	1	1482	2	N	-0-					42
01	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	92	1	1453	2	N	-0-					42
02	1392	N	1331	-0-	-61	-0-	78	1	1253	2	N	-0-					42
03	1581	N	1345	-0-	-236	-0-	69	1	1276	2	N	-0-					42
04	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	76	1	1298	2	N	24	53	1			13
							26	9									

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	105	1	1635	2	N	-0-					13
12	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	102	1	1587	2	N	-0-					13
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	111	1	1754	2	N	-0-					13
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	104	1	1677	2	N	-0-					13
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	99	1	1817	2	N	-0-					13
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	103	1	1761	2	N	-0-					13

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	107	1	1679	2	N	-0-					9
12	2046	N	1641	-0-	-405	-0-	99	1	1542	2	N	-0-					9
01	2139	N	1814	-0-	-325	-0-	108	1	1706	2	N	-0-					9
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	116	1	1862	2	N	-0-					9
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	100	1	1837	2	N	-0-					9
*04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	110	1	1869	2	N	17	17	1			9
							19	9									

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3884	-0-	-346	-0-	233	1	3651	2	N	-0-					95
12	4371	X	3815	-0-	-556	-0-	229	1	3586	2	N	-0-					95
01	4185	X	3933	-0-	-252	-0-	233	1	3700	2	N	-0-					95
02	3886	X	3377	-0-	-509	-0-	197	1	3180	2	N	-0-					95
03	4123	X	3705	-0-	-418	-0-	191	1	3514	2	N	-0-					95
*04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	217	1	3700	2	N	15	83	1			27
							17	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	2400	N	2360	-0-	-40	-0-	142	1	2218	2	N	-0-					17
12	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	147	1	2293	2	N	-0-					17
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	150	1	2380	2	N	-0-					17
02	2291	N	2070	-0-	-221	-0-	121	1	1949	2	N	-0-					17
03	2449	N	2099	-0-	-350	-0-	108	1	1991	2	N	-0-					17
04	2460	N	2009	-0-	-451	-0-	111	1	1895	2	N	3	15	1			5
							3	9									

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
11	2010	N	1948	-0-	-62	-0-	117	1	1831	2	N	-0-					7
12	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	119	1	1862	2	N	-0-					7
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	116	1	1836	2	N	-0-					7
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	111	1	1793	2	N	-0-					7
03	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	90	1	1655	2	N	-0-					7
04	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	103	1	1751	2	N	15	15	1			7
							17	9									

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
11	22920	X	19999	-0-	-2921	-0-	1196	1	18708	2	N	86	178	1			137
							95	9									
12	23684	X	20485	-0-	-3199	-0-	1226	1	19168	2	N	83					220
							91	9									
01	22568	X	19964	-0-	-2604	-0-	1179	1	18686	2	N	90	178	1			132
							99	9									
02	20561	X	20071	-0-	-490	-0-	1165	1	18767	2	N	126	176	1			82
							139	9									
03	21266	X	20452	-0-	-814	-0-	1047	1	19311	2	N	85					167
							94	9									
04	20010	X	19034	-0-	-976	-0-	1048	1	17834	2	N	138	251	1	1	8	53
							152	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
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	290	N	250	-0-	-40	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	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
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	807	2	18	9	N	16	84	1			21
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	891	2	31	9	N	28					49
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	849	2	12	9	N	11					60
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	691	2	11	9	N	10					70
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	596	2	8	9	N	7					77
04	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-					77

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1859	2	59	9	N	54	77	1			5
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1833	3	9	9	N	8					13
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1887	2	4	9	N	4					17
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1834	2	83	9	N	75	85	1			7
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1605	2	6	9	N	5					12
*04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1667	2	10	9	N	9					21

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

11	1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					247
12	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					247
01	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	N	10	175	1			82
02	398 R	398	-0-	-0-	-0-	376	2	22	9	N	20					102
03	372 #	312	-0-	-60	-0-	290	2	22	9	N	20					122
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					122

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

11	1830 #	1350	-0-	-480	-0-	1227	3	123	9	Y	112	144	1			12
12	1736 #	1397	-0-	-339	-0-	1367	3	30	9	Y	27					39
01	1736 #	1465	-0-	-271	-0-	1409	2	56	9	Y	51					90
02	1624 #	803	-0-	-821	-0-	705	3	98	9	Y	89	139	1			40
03	1705 #	1120	-0-	-585	-0-	1096	3	24	9	Y	22					62
04	1410 #	123	-0-	-1287	-0-	100	3	23	9	Y	21					83

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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
11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*04	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					28
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					28
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					28
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					28
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					28
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1213	3	28	9	N	25					173
12	1209	N	858	-0-	-351	-0-	835	3	23	9	N	21					194
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	1891	3	288	9	N	262	345	1			111
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1822	3	343	9	N	312	348	1			75
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	1845	3	331	9	N	301	172	1			204
*04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1547	3	227	9	N	206	183	1			227

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	114	3	69	9	N	63	172	1			87
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	64	3	70	9	N	64					151
01	124	N	47	-0-	-77	-0-	38	3	9	9	N	8					159
02	174	N	64	-0-	-110	-0-	56	3	8	9	N	7					166
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	131	3	23	9	N	21	155	1			32
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	157	3	7	9	N	6					91
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	3	3	9	N	3					94
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	265	3	8	9	N	7					101
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	3	3	9	N	3					104
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	568	3	6	9	N	5					109
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					109

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	702	3	64	9	Y	58	75	1			69
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	749	3	30	9	Y	27					96
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	919	3	37	9	Y	34					130
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	725	3	37	9	Y	34	80	1			84
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	631	3	106	9	Y	96					180
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	597	3	48	9	Y	44	81	1			143

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
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	842	3	77	9	N	70	91	1			41
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	734	3	36	9	N	33					74
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	799	3	45	9	N	41					115
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	632	3	46	9	N	42	98	1			59
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	551	3	130	9	N	118					177
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	532	3	59	9	N	54	99	1			132

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
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	668	2	20	9	N	18					230
12	744	N	680	-0-	-64	-0-	654	2	26	9	N	24	181	1			73
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	631	2	30	9	N	27					100
02	667	N	645	-0-	-22	-0-	620	2	25	9	N	23					123
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	661	2	24	9	N	22					145
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	553	2	14	9	N	13					158

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

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

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					22
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					22
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					22
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					22
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					22
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

11	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	3			N	-0-					115
12	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					115
01	341	N	81	-0-	-260	-0-	81	3			N	-0-					115
02	145	N	52	-0-	-93	-0-	52	3			N	-0-					115
03	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-					115
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					115

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
11	189	R	189	-0-	-0-	-0-	185	2	4	9	N	4	1	8			131
12	200	R	200	-0-	-0-	-0-	196	2	4	9	N	4					135
01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	N	3					138
02	174	#	173	-0-	-1	-0-	170	2	3	9	N	3					141
*03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	N	3					144
*04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	182	2	6	9	N	5					149

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) //CONT.// 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
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
11	1110	#	1045	-0-	-65	-0-	1037	2	8	9	N	7					132
12	1147	#	1005	-0-	-142	-0-	996	2	9	9	N	8					140
01	1147	#	760	-0-	-387	-0-	751	2	9	9	N	8					148
02	1073	#	704	-0-	-369	-0-	695	2	9	9	N	8					156
03	1085	#	959	-0-	-126	-0-	951	2	8	9	N	7					163
04	1050	#	1004	-0-	-46	-0-	991	2	13	9	N	12					175

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

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

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4200	X	3846	-0-	-354	-0-	3827	2	19	9	N	17					231
12	4340	X	3220	-0-	-1120	-0-	3212	2	8	9	N	7					238
01	4805	X	2890	-0-	-1915	-0-	2887	2	3	9	N	3					241
02	4495	X	2390	-0-	-2105	-0-	2390	2			N	-0-					241
03	4805	X	2721	-0-	-2084	-0-	2711	2	10	9	N	9	31	1			219
04	3840	X	3227	-0-	-613	-0-	3205	2	22	9	N	20					239

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
11	240	N	163	-0-	-77	-0-	157	2	6	9	N	5					152
12	279	N	113	-0-	-166	-0-	106	2	7	9	N	6					158
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	90	2	6	9	N	5					163
02	145	N	67	-0-	-78	-0-	65	2	2	9	N	2					165
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	41	2	54	9	N	49	188	1			26
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	129	2	10	9	N	9					35

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					71
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					71
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					71
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					71
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	7					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
11	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	1644	2	29	9	N	26					242
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1673	2	26	9	N	24					266
01	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	1895	2	23	9	N	21					287
02	1624	N	1281	-0-	-343	-0-	1274	2	7	9	N	6					293
03	1705	N	1060	-0-	-645	-0-	1052	2	8	9	N	7	197	1			103
04	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	1601	2	22	9	N	20					123

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
11	4110	X	2993	-0-	-1117	-0-	2935	2	58	9	N	53					164
12	3565	X	3105	-0-	-460	-0-	3047	2	58	9	N	53					217
01	4340	X	2468	-0-	-1872	-0-	2431	2	37	9	N	34					251
02	4060	X	2866	-0-	-1194	-0-	2836	2	30	9	N	27					278
03	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	4135	2	45	9	N	41	210	1			109
04	3000	X	1682	-0-	-1318	-0-	1660	2	22	9	N	20					129

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
11	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7092	2	29	9	N	26					225
12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4446	2	32	9	N	29					254
01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5464	2	17	9	N	15					269
02	4669	X	4265	-0-	-404	-0-	4257	2	8	9	N	7					276
03	4991	X	4258	-0-	-733	-0-	4257	2	1	9	N	1					277
04	4830	X	4164	-0-	-666	-0-	4156	2	8	9	N	7					284

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
11	3870	X	3514	-0-	-356	-0-	3394	2	120	9	N	109	189	1			212
12	3999	X	2411	-0-	-1588	-0-	2217	2	194	9	N	176	191	1			197
01	3999	X	3705	-0-	-294	-0-	3529	2	176	9	N	160	189	1			168
02	3741	X	2202	-0-	-1539	-0-	2057	2	145	9	N	132	190	1			110
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4000	2	135	9	N	123					233
*04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4445	2	256	9	N	233	188	1			278

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
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	141	2	45	9	N	41					108
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	90	2	15	9	N	14					122
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	52	2	18	9	N	16					138
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	138	2	46	9	N	42					180
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	136	2	25	9	N	23					203
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	117	2	22	9	N	20					223

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	4200	X	2912	-0-	-1288	-0-	2812	2	100	9	N	91	188	1			158
12	4340	X	4262	-0-	-78	-0-	4177	2	85	9	N	77					235
01	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4217	2	174	9	N	158	191	1			202
02	3654	X	3392	-0-	-262	-0-	3287	2	105	9	N	95	190	1			107
03	4247	X	3949	-0-	-298	-0-	3869	2	80	9	N	73					180
04	4200	X	3422	-0-	-778	-0-	3350	2	72	9	N	65					245

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
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-
04	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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1398	2	7	9	N	6					57
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1710	2	17	9	N	15					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					40

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
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-
04	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
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	-0-					12
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					12
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		98	-0-	98	98	98	1			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		95	-0-	95	193	95	1			Y	-0-					12
*04	233	N	40	-0-	-193	-0-	40	1			Y	-0-					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93

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
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-
04	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
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-
04	T. A.		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
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	204	2	11	9	N	10	168	1			17
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	191	2	20	9	N	18					35
01	186	N	49	-0-	-137	-0-	36	2	13	9	N	12					47
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	198	2	24	9	N	22					69
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	190	2	14	9	N	13					82
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	168	2	15	9	N	14					96

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					44
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					44
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					44
02	116	N	49	-0-	-67	-0-	49	2			N	-0-					44
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					44
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					45
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					45
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-					45
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					45
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
GTG OPERATING, LLC 337080
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	1343	2	14	9	N	13					190
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2040	2	22	9	N	20					210
01	1767	N	1340	-0-	-427	-0-	1330	2	10	9	N	9					219
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1893	2	11	9	N	10	179	1			50
03	1860	N	1494	-0-	-366	-0-	1477	2	17	9	N	15					65
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					65

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
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	970	2	28	9	N	25					227
12	1457	N	1004	-0-	-453	-0-	973	2	31	9	N	28					255
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	N	3	168	1			90
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	957	2	32	9	N	29					119
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1024	2	34	9	N	31					150
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					150

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
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	727	2	53	9	N	48					225
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	585	2	35	9	N	32	180	1			77
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	671	2	107	9	N	97					174
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	616	2	50	9	N	45					219
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	946	2	42	9	N	38					257
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					257

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	87	1			36
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	990	-0-	-300	-0-	86 6	1 9	898	3	N	5					100
12	1395	N	728	-0-	-667	-0-	64	1	664	3	N	-0-	63	1	2	5	35
01	1023	N	793	-0-	-230	-0-	74	1	719	3	N	-0-					35
02	957	N	742	-0-	-215	-0-	72 19	1 9	651	3	N	17					52
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	66	1	720	3	N	-0-					52
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	105 7	1 9	1009	3	N	6					58

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	402	-0-	-138	-0-	34 17	1 9	351	3	N	15					130
12	527	N	362	-0-	-165	-0-	32	1	330	3	N	-0-	80	1	1	5	49
01	527	N	353	-0-	-174	-0-	33	1	320	3	N	-0-	1	5			48
02	377	N	324	-0-	-53	-0-	32	1	292	3	N	-0-					48
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	29	1	311	3	N	-0-					48
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	30	1	287	3	N	-0-					48

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	2	Y	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	2	Y	-0-					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

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-
04	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

11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	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	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2019 - P/A 09/05/19

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	#	2124	-0-	-576	-0-	330 65	1 9	1729	2	Y	59	57	1			25
12	2790	#	2123	-0-	-667	-0-	330 45	1 9	1748	2	Y	41	53	1			13
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	326 64	1 9	1722	2	Y	58	61	1			10
02	2059	N	2037	-0-	-22	-0-	312 70	1 9	1655	2	Y	64	52	1			22
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	314 63	1 9	1642	2	Y	57	40	1			39
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	106 9	1 9	296	2	Y	8	32	1			15

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 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
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2107	3	14	9	N	13					173
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1649	3	24	9	N	22					195
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1732	3	14	9	N	13	175	1			33
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1635	3	13	9	N	12					45
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1986	3	64	9	N	58					103
*04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2031	3	35	9	N	32					135

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	17	1	1721	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	1478	-0-	-1126	-0-	16	1	1462	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	18	1	1730	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1064	-0-	-618	-0-	24	1	1040	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	581	-0-	-907	-0-	24	1	557	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	880	-0-	-800	-0-	18	1	862	2	N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	695	2	11	9	N	10					56
12	899	N	836	-0-	-63	-0-	832	2	4	9	N	4					60
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	413	2	28	9	N	25					85
02	696	N	261	-0-	-435	-0-	195	2	66	9	N	60					145
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	727	2	17	9	N	15					160
04	420	N	77	-0-	-343	-0-	66	2	11	9	N	10					170

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
11	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8016	2	105	9	N	95					130
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					130
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					130
02	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5227	2	52	9	N	47					177
03	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8589	2	2	9	N	2					179
*04	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					179

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
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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
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-
04	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
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	545 1 163 9		1834 2		N	148	170 1				118
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	549 1 163 9		1846 2		N	148	172 1		1 8		93
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	622 1 140 9		1903 2		N	127	174 1		1 8		45
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	661 1 143 9		1760 2		N	130					175
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	577 1 174 9		1813 2		N	158	171 1				162
*04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	623 1 157 9		2054 2		N	143	168 1				137

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					10
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					10
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	49	1	144	2	Y	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	111	1	353	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	195	1	644	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	308	1	1049	2	Y	77	105	1			45
							85	9									
12	2356	N	1647	-0-	-709	-0-	372	1	1252	2	Y	21	52	1			14
							23	9									
01	2170	N	1887	-0-	-283	-0-	462	1	1412	2	Y	12	19	1			7
							13	9									
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	440	1	1188	2	Y	11	14	1			4
							12	9									
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	425	1	1332	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
*04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	432	1	1425	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

11	5928	X	5739	-0-	-189	-0-	1306	1	4433	2	Y	-0-					10
12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	1145	1	3878	2	Y	-0-					10
01	2728	X	2615	-0-	-113	-0-	615	1	1938	2	Y	56	36	1			30
							62	9									
02	2552	X	2419	-0-	-133	-0-	640	1	1777	2	Y	2	30	1			2
							2	9									
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	1123	1	3531	2	Y	10					12
							11	9									
04	2640	X	1004	-0-	-1636	-0-	233	1	770	2	Y	1	13	1			-0-
							1	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

11	1710	N	1493	-0-	-217	-0-	341	1	1152	2	Y	-0-					10
12	1891	N	1352	-0-	-539	-0-	304	1	1048	2	Y	-0-					10
01	1891	N	1647	-0-	-244	-0-	375	1	1158	2	Y	104	39	1			75
							114	9									
02	1450	N	1410	-0-	-40	-0-	378	1	1006	2	Y	24	72	1			27
							26	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	384	1	1206	2	Y	34					61
							37	9									
*04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	427	1	1409	2	Y	43	95	1			9
							47	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
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	378	1	1277	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	379	1	1274	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	408	1	1254	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1595	N	1192	-0-	-403	-0-	321	1	870	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	362	1	1134	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	437	1	1441	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	65	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	71	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	338	-0-	-65	-0-	83	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	89	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	78	1	244	2	Y	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	81	1	266	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

11	3150	X	497	-0-	-2653	-0-	114	1	383	2	Y	-0-					4
12	3255	X	864	-0-	-2391	-0-	196	1	665	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
01	1457	X	982	-0-	-475	-0-	239	1	740	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
02	1189	X	653	-0-	-536	-0-	177	1	476	2	Y	-0-					4
*03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	213	1	669	2	Y	4	4	1	2	8	2
							4	9									
04	960	N	847	-0-	-113	-0-	197	1	650	2	Y	-0-					2

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

11	1890	N	1505	-0-	-385	-0-	344	1	1161	2	Y	-0-					10
12	2046	N	1534	-0-	-512	-0-	352	1	1182	2	Y	-0-					10
01	2139	N	1695	-0-	-444	-0-	408	1	1247	2	Y	36	27	1			19
							40	9									
02	1450	N	1403	-0-	-47	-0-	379	1	1021	2	Y	3	19	1			3
							3	9									
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	429	1	1348	2	Y	6					9
							7	9									
*04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	601	1	2003	2	Y	8	16	1			1
							9	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
11	1260	N	972	-0-	-288	-0-	223	1	749	2	Y	-0-					57
12	1519	N	567	-0-	-952	-0-	131	1	436	2	Y	-0-					57
01	1209	N	976	-0-	-233	-0-	248	1	728	2	Y	-0-					57
02	928	N	719	-0-	-209	-0-	202	1	517	2	Y	-0-					57
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	131	1	404	2	Y	-0-					57
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	231	1	749	2	Y	40					97
							44	9									

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	690	X	640	-0-	-50	-0-	127	1	513	2	Y	-0-					60
12	1023	X	784	-0-	-239	-0-	164	1	620	2	Y	-0-					60
01	1023	X	915	-0-	-108	-0-	165	1	575	2	Y	159	165	1			54
							175	9									
02	957	X	734	-0-	-223	-0-	177	1	557	2	Y	-0-					54
03	775	X	620	-0-	-155	-0-	134	1	486	2	Y	-0-					54
04	900	X	604	-0-	-296	-0-	124	1	480	2	Y	-0-					54

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	234	1	790	2	Y	-0-					10
12	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	254	1	853	2	Y	-0-					10
01	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	276	1	839	2	Y	22	20	1			12
							24	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	275	1	729	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	254	1	794	2	Y	3					6
							3	9									
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	250	1	824	2	Y	3	8	1			1
							3	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	622	1	2094	2	Y	-0-					4
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	666	1	2237	2	Y	55	3	8			56
							61	9									
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	590	1	1793	2	Y	-0-					56
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	701	1	1861	2	Y	-0-					56
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	514	1	1617	2	Y	69	38	1			87
							76	9									
*04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	546	1	1799	2	Y	-0-					87

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2809	-0-	-401	-0-	643	1	2166	2	Y	-0-					10
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	745	1	2500	2	Y	-0-					10
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	906	1	2774	2	Y	72	44	1			38
							79	9									
02	2262	X	1762	-0-	-500	-0-	478	1	1281	2	Y	3	37	1			4
							3	9									
03	2418	X	2293	-0-	-125	-0-	552	1	1734	2	Y	6					10
							7	9									
*04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	659	1	2177	2	Y	8	16	1			2
							9	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	29	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	179	2	Y	-0-					-0-
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	188	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	98	1	1354	2	Y	-0-	2	1			1
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	205	1	1135	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	197	1	1084	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	191	1	1056	2	Y	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	206	1	1138	2	Y	-0-					-0-
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	183	1	1000	2	Y	-0-					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

11	3420	X	2906	-0-	-514	-0-	130 163	1 9	2613	2	Y	148	178	1			55
12	3534	X	2807	-0-	-727	-0-	342 232	1 9	2233	2	Y	211	181	1			85
01	3255	X	2952	-0-	-303	-0-	364 212	1 9	2376	2	Y	193	179	1			99
02	2842	X	2025	-0-	-817	-0-	244 185	1 9	1596	2	Y	168	182	1			85
03	3038	X	2351	-0-	-687	-0-	272 301	1 9	1778	2	Y	274	181	1			178
*04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	372 296	1 9	2431	2	Y	269	347	1			100

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	25	-0-	-62	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	110	1	1620	2	Y	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	211	1	1184	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	160	1	855	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1682	N	943	-0-	-739	-0-	148	1	793	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	146	1	775	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	124	1	635	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

11	3000	N	1376	-0-	-1624	768	67	1	1309	2	Y	-0-					-0-
12	2154	N	1386	-0-	-768	-0-	185	1	1201	2	Y	-0-					-0-
01	1550	X	364	-0-	-1186	-0-	49	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	1450	X	328	-0-	-1122	-0-	44	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	227	-0-	-1199	-0-	30	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	252	-0-	-1128	-0-	34	1	218	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	9	1			4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	206	-0-	206	206	74	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	286	-0-	286	492	128	1	158	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2					2
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2					4
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	Y	2	5	1			1

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	26	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	57	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	52	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	153	-0-	-21	-0-	46	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	39	1	154	2	Y	-0-					-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	38	1	110	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

11	1950	X	1164	-0-	-786	-0-	400	1	677	2	Y	79	89	1			62
							87	9									
12	2015	X	1206	-0-	-809	-0-	419	1	730	2	Y	52	89	1			25
							57	9									
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	491	1	790	2	Y	49					74
							54	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	471	1	795	2	Y	24	85	1			13
							26	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	515	1	878	2	Y	55					68
							61	9									
*04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	423	1	632	2	Y	38	81	1			25
							42	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

11	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	209	1	1727	2	Y	-0-					-0-
12	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	651	1	1172	2	Y	-0-					-0-
01	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	670	1	1114	2	Y	-0-					-0-
02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	713	1	1245	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1898	-0-	-117	-0-	687	1	1211	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1803	-0-	-147	-0-	702	1	1101	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1188	-0-	-1122	-0-	227	1 2 9	959	2	Y	2	4	1			2
12	2387	X	2057	-0-	-330	-0-	327	1 1 9	1729	2	Y	1	3	1			-0-
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	302	1 2 9	1566	2	Y	2	2	1			-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	309	1 2 9	1636	2	Y	2	2	1			-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	269	1 2 9	1350	2	Y	2	1	1			1
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	288	1 2 9	1489	2	Y	2	2	1			1

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

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-
04	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

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-
04	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

11	1230	X	668	-0-	-562	-0-	260	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	1271	X	948	-0-	-323	-0-	342	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	136	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	589	-0-	-49	-0-	216	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	174	1	307	2	Y	-0-					-0-
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	170	1	268	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

11	360	X	127	-0-	-233	-0-	35	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	43	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1586	-0-	-724	-0-	475	1	1087	2	Y	22	24	1			17
							24	9									
12	2387	X	1995	-0-	-392	-0-	727	1	1253	2	Y	14	24	1			7
							15	9									
01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	744	1	1168	2	Y	13					20
							14	9									
02	1740	X	1704	-0-	-36	-0-	633	1	1064	2	Y	6	23	1			3
							7	9									
03	1860	X	1556	-0-	-304	-0-	565	1	974	2	Y	15					18
							17	9									
*04	1920	X	1426	-0-	-494	-0-	559	1	856	2	Y	10	22	1			6
							11	9									

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

11	1740	X	290	-0-	-1450	-0-	43	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	1798	X	216	-0-	-1582	-0-	56	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	70	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	258	-0-	-32	-0-	60	1	198	2	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	80	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	64	1	219	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

11	2700	X	1691	-0-	-1009	-0-	256	1	1434	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	2790	X	1634	-0-	-1156	-0-	271	1	1363	2	Y	-0-	1	1			1
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	183	1	787	2	Y	-0-					1
02	1624	N	1378	-0-	-246	-0-	234	1	1144	2	Y	-0-					1
03	3100	N	3153	-0-	53	53	473	1	2680	2	Y	-0-					1
*04	1838	N	1785	-0-	-53	-0-	289	1	1496	2	Y	-0-					1

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

11	1890	X	1570	-0-	-320	-0-	390	1	1180	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1247	-0-	-706	-0-	220	1	1027	2	Y	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	218	1	1015	2	Y	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	253	1	1268	2	Y	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	252	1	1238	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1036	-0-	-164	-0-	190	1	846	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

11	2700	X	1803	-0-	-897	-0-	225	1	1484	2	Y	85	102	1			46
							94	9									
12	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	379	1	2068	2	Y	137	145	1			38
							151	9									
01	2604	X	2445	-0-	-159	-0-	359	1	1935	2	Y	137	147	1			28
							151	9									
02	2755	X	2163	-0-	-592	-0-	320	1	1709	2	Y	122	103	1			47
							134	9									
03	2945	X	2435	-0-	-510	-0-	357	1	1925	2	Y	139	92	1			94
							153	9									
*04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	526	1	3041	2	Y	154	166	1			82
							169	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	520	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	237	1	1143	2	Y	-0-					-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	212	1	978	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	619	-0-	-425	-0-	133	1	486	2	Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	229	1	1085	2	Y	-0-					-0-
*04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	267	1	1349	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

11	1680	X	1482	-0-	-198	-0-	428	1	1054	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	1251	-0-	-485	-0-	220	1	1031	2	Y	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	211	1	973	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	927	-0-	-494	-0-	174	1	753	2	Y	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	203	1	921	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	197	1	891	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

11	2580	X	1802	-0-	-778	-0-	433	1	1368	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	301	1	1559	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	282	1	1435	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1740	X	1731	-0-	-9	-0-	280	1	1445	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	1860	X	1802	-0-	-58	-0-	293	1	1505	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	1800	X	1592	-0-	-208	-0-	263	1	1325	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	493	1	2251	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
12	2635	X	2393	-0-	-242	-0-	372	1	2019	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	389	1	2130	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2581	N	2567	-0-	-14	-0-	391	1	2173	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	3100	N	3160	-0-	60	60	473	1	2684	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*04	2645	N	2585	-0-	-60	-0-	395	1	2187	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	X	70	-0-	-0-	-0-	61	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	69	X	69	-0-	-0-	-0-	63	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	80	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	132	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	132	1	451	2	Y	-0-					-0-
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	131	1	463	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

11	1140	X	1112	-0-	-28	-0-	620	1	436	2	Y	51	56	1			39
							56	9									
12	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	496	1	841	2	Y	34	57	1			16
							37	9									
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	591	1	934	2	Y	32					48
							35	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	453	1	744	2	Y	16	55	1			9
							18	9									
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	488	1	819	2	Y	36					45
							40	9									
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	499	1	746	2	Y	25	53	1			17
							28	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

11	450	X	393	-0-	-57	-0-	68	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	543	X	543	-0-	-0-	-0-	212	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	200	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	210	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	211	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	198	1	270	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

11	480	X	470	-0-	-10	-0-	76	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	175	1	262	2	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	202	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	436	-0-	-28	-0-	176	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	171	1	252	2	Y	-0-					-0-
*04	480	N	353	-0-	-127	-0-	154	1	199	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	539 343	1 9	2466	2	Y	312	274	1			123
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	484 270	1 9	2755	2	Y	245	292	1			76
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	457 333	1 9	2580	2	Y	303	321	1			58
02	2987	X	2829	-0-	-158	-0-	391 264	1 9	2174	2	Y	240	207	1			91
03	3193	X	2594	-0-	-599	-0-	372 197	1 9	2025	2	Y	179	135	1			135
04	3090	X	2361	-0-	-729	-0-	342 177	1 9	1842	2	Y	161	200	1			96

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	1653	-0-	-2277	-0-	521 1	1 9	1131	2	Y	1	4	1			2
12	3534	X	1935	-0-	-1599	-0-	311	1	1624	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	2108	X	2019	-0-	-89	-0-	322 1	1 9	1696	2	Y	1	1	1			-0-
02	2088	X	1779	-0-	-309	-0-	287 1	1 9	1491	2	Y	1	1	1			-0-
03	2232	X	2155	-0-	-77	-0-	340 1	1 9	1814	2	Y	1					1
*04	1860	X	1649	-0-	-211	-0-	271 1	1 9	1377	2	Y	1	1	1			1

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

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-
04	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

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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	139	-0-	-971	-0-	64	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	66	-0-	-616	-0-	63	1	3	2	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	63	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	86	-0-	-59	-0-	62	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

11	3840	X	3379	-0-	-461	-0-	452	1	2926	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	3968	X	2548	-0-	-1420	-0-	392	1	2153	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	536	1	3090	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	603	1	3557	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	622	1	3652	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	599	1	3515	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

11	960	X	947	-0-	-13	-0-	306	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	868	X	804	-0-	-64	-0-	161	1	643	2	Y	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	179	1	762	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	821	-0-	-107	-0-	160	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	161	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	717	-0-	-183	-0-	148	1	569	2	Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

11	4980	X	1999	-0-	-2981	-0-	124	1	1875	2	Y	-0-					-0-
12	5146	X	2405	-0-	-2741	-0-	346	1	2059	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	3545	-0-	-1601	-0-	498	1	3047	2	Y	-0-					-0-
02	3393	X	2784	-0-	-609	-0-	395	1	2389	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3079	-0-	-548	-0-	436	1	2643	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2966	-0-	-454	-0-	420	1	2546	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

11	863	X	863	-0-	-0-	-0-	302	1	561	2	Y	-0-					1
12	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	172	1	920	2	Y	-0-					1
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	117	1	563	2	Y	-0-					1
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	154	1	814	2	Y	-0-					1
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	155	1	809	2	Y	-0-					1
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	167	1	893	2	Y	-0-					1

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	621	-0-	-309	-0-	465	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	465	1	780	2	Y	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	390	1	593	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	367	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	274	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	388	-0-	-572	-0-	171	1	217	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	1985	-0-	-1105	-0-	567	1	1417	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	3193	X	1230	-0-	-1963	-0-	217	1	1012	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3193	X	581	-0-	-2612	-0-	131	1	449	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2987	X	253	-0-	-2734	-0-	84	1	168	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	629	1	3700	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	566	1	3305	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 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
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	115	1	1096	2	Y	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	196	1	871	2	Y	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	197	1	877	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1003	-0-	-157	-0-	184	1	819	2	Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	204	1	928	2	Y	-0-					-0-
*04	1050	N	871	-0-	-179	-0-	168	1	703	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

11	2880	X	2601	-0-	-279	-0-	837	1	1712	2	Y	47	83	1			52
							52	9									
12	2976	X	2544	-0-	-432	-0-	948	1	1551	2	Y	41					93
							45	9									
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	748	1	1127	2	Y	45	82	1			56
							50	9									
02	2523	N	1032	-0-	-1491	-0-	414	1	577	2	Y	37					93
							41	9									
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	797	1	1287	2	Y	31	80	1			44
							34	9									
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	808	1	1105	2	Y	35					79
							39	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

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-
04	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

11	3060	X	1471	-0-	-1589	-0-	484	1	987	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	1474	-0-	-1688	-0-	250	1	1224	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	1348	-0-	-1814	-0-	233	1	1115	2	Y	-0-					-0-
02	2146	X	1793	-0-	-353	-0-	289	1	1504	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1924	-0-	-153	-0-	310	1	1614	2	Y	-0-					-0-
*04	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	306	1	1601	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
11	3600	X	3011	-0-	-589	-0-	743	1	2268	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3366	-0-	-354	-0-	1270	1	2096	2	Y	-0-					-0-
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	1387	1	2133	2	Y	-0-					-0-
02	2929	X	1862	-0-	-1067	-0-	762	1	1100	2	Y	-0-					-0-
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	1464	1	2410	2	Y	-0-					-0-
*04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	1488	1	2071	2	Y	-0-					-0-

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
11	2250	X	1267	-0-	-983	-0-	478	1	787	2	Y	2					20
							2	9									
12	2325	X	1822	-0-	-503	-0-	659	1	1133	2	Y	27					47
							30	9									
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	655	1	1036	2	Y	14					61
							15	9									
02	1218	N	617	-0-	-601	-0-	235	1	354	2	Y	25					86
							28	9									
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	535	1	900	2	Y	-0-					86
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	541	1	810	2	Y	-0-	77	1			9

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
11	3660	X	3250	-0-	-410	-0-	1334	1	1893	2	Y	21					41
							23	9									
12	3658	X	1270	-0-	-2388	-0-	478	1	788	2	Y	4					45
							4	9									
01	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	1107	1	1782	2	Y	3					48
							3	9									
02	3683	X	1606	-0-	-2077	-0-	601	1	988	2	Y	15					63
							17	9									
03	3937	X	3367	-0-	-570	-0-	1220	1	2122	2	Y	23					86
							25	9									
*04	3240	X	2852	-0-	-388	-0-	1115	1	1719	2	Y	16	92	1			10
							18	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
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
12	62	X	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					1
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	232	X	197	-0-	-35	-0-	72	1	125	2	Y	-0-					1
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
*04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1

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
11	2490	X	961	-0-	-1529	-0-	253	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1533	-0-	-947	-0-	563	1	970	2	Y	-0-					-0-
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	700	1	1123	2	Y	-0-					-0-
02	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	1028	1	1770	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	749	1	1297	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	670	1	1028	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	73	-0-	-257	-0-	58	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	109	X	109	-0-	-0-	-0-	59	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	76	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	78	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	76	1	82	2	Y	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	80	1	80	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

11	4260	X	4167	-0-	-93	-0-	405	1	3759	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
12	4402	X	3766	-0-	-636	-0-	554	1	3210	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	4402	X	4009	-0-	-393	-0-	586	1	3420	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	4060	X	3887	-0-	-173	-0-	566	1	3318	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	1011	1	6193	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	889	1	5413	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

11	180	X	63	-0-	-117	-0-	32	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	186	X	93	-0-	-93	-0-	39	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	40	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	41	1	69	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

11	2190	X	990	-0-	-1200	-0-	195	1	792	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	2263	X	1155	-0-	-1108	-0-	185	1	970	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	174	1	887	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	324	1	1847	2	Y	189	128	1			61
							208	9									
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	322	1	1848	2	Y	76	93	1			44
							84	9									
*04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	313	1	1800	2	Y	68	84	1			28
							75	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1319	-0-	-421	-0-	246	1	1073	2	Y	-0-					1
12	1798	X	1546	-0-	-252	-0-	236	1	1310	2	Y	-0-					1
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	109	1	482	2	Y	-0-					1
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	244	1	1380	2	Y	-0-					1
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	364	1	2120	2	Y	-0-					1
*04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	306	1	1752	2	Y	-0-					1

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
11	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					-0-
12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
02	5104	X	-0-	-0-	-5104	-0-					Y	-0-					-0-
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	133	1	2612	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	563	1	3648	2	Y	-0-	1	1			1
01	3100	N	4247	-0-	1147	1147	570	1	3677	2	Y	-0-					1
02	2900	N	3950	-0-	1050	2197	528	1	3422	2	Y	-0-					1
03	3100	N	1819	-0-	-1281	916	243	1	1576	2	Y	-0-					1
*04	2790	X	1297	-0-	-1493	-0-	173	1	1124	2	Y	-0-					1

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1621	-0-	-359	-0-	453	1	1164	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	2046	X	1111	-0-	-935	-0-	201	1	907	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	211	1	970	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	1566	N	1236	-0-	-330	-0-	214	1	1016	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	207	1	946	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	205	1	946	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	1299	-0-	-2601	-0-	163	1	1134	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
12	4030	X	1311	-0-	-2719	-0-	228	1	1081	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	6727	X	1457	-0-	-5270	-0-	247	1	1207	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	6293	X	1062	-0-	-5231	-0-	191	1	868	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	3441	X	1219	-0-	-2222	-0-	216	1	1000	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*04	1290	X	1165	-0-	-125	-0-	207	1	955	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

11	1290	X	973	-0-	-317	-0-	162	1	811	2	Y	-0-					-0-
12	1085	X	1018	-0-	-67	-0-	189	1	829	2	Y	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	192	1	846	2	Y	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	177	1	773	2	Y	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	193	1	854	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	938	-0-	-52	-0-	177	1	761	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

11	2280	X	1889	-0-	-391	-0-	496	1	1392	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	2263	X	2118	-0-	-145	-0-	335	1	1782	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	364	1	1971	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1827	N	1739	-0-	-88	-0-	281	1	1456	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	255	1	1258	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	244	1	1201	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

11	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	712	1	2026	2	Y	28	15	1			15
							31	9									
12	2914	X	1670	-0-	-1244	-0-	228	1	1427	2	Y	14	24	1			5
							15	9									
01	2914	X	752	-0-	-2162	-0-	102	1	650	2	Y	-0-	4	1			1
02	2668	X	721	-0-	-1947	-0-	95	1	603	2	Y	21	15	1			7
							23	9									
03	2852	X	1552	-0-	-1300	-0-	200	1	1255	2	Y	88	65	1			30
							97	9									
*04	2760	X	1217	-0-	-1543	-0-	156	1	975	2	Y	78	82	1			26
							86	9									

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

11	2340	X	2140	-0-	-200	-0-	517	1	1623	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	1812	-0-	-606	-0-	295	1	1517	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	1465	-0-	-953	-0-	249	1	1216	2	Y	-0-					-0-
02	2204	X	1624	-0-	-580	-0-	266	1	1358	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	1816	-0-	-540	-0-	295	1	1521	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	2074	-0-	-56	-0-	328	1	1746	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 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
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	577	1	2422	2	Y	-0-					1
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	451	1	2539	2	Y	-0-					1
01	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	453	1	2550	2	Y	-0-					1
02	2697	N	2428	-0-	-269	-0-	373	1	2055	2	Y	-0-					1
03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	446	1	2503	2	Y	-0-					1
*04	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	451	1	2548	2	Y	-0-					1

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
11	3030	X	2071	-0-	-959	-0-	398	1	1673	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	1201	-0-	-1930	-0-	214	1	987	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	1560	-0-	-1540	-0-	261	1	1299	2	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2346	-0-	-554	-0-	362	1	1984	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2410	-0-	-659	-0-	374	1	2036	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1848	-0-	-222	-0-	298	1	1550	2	Y	-0-					-0-

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
11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	258	1	2200	2	Y	10	5	1			16
							11	9									
12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	389	1	2301	2	Y	1	5	1			12
							1	9									
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	371	1	2161	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
02	2378	N	2177	-0-	-201	-0-	318	1	1856	2	Y	3	2	1			13
							3	9									
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	366	1	2156	2	Y	2	2	1			13
							2	9									
*04	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	418	1	2495	2	Y	5	4	1			14
							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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2280	X	1881	-0-	-399	-0-	459	1	1368	2	Y	49					94
							54	9									
12	2170	X	1732	-0-	-438	-0-	251	1	1436	2	Y	41					135
							45	9									
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	106	1	487	2	Y	49	168	1			16
							54	9									
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	325	1	1929	2	Y	59					75
							65	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	248	1	1417	2	Y	59					134
							65	9									
*04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	318	1	1880	2	Y	67	180	1			21
							74	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	1033	-0-	-467	-0-	78 6	1 9	949	2	Y	5	14	1			6
12	557	X	557	-0-	-0-	-0-	101	1	456	2	Y	-0-	5	1			1
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	186 1	1 9	1012	2	Y	1	1	1			1
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	167 1	1 9	901	2	Y	1	1	1			1
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	178 1	1 9	955	2	Y	1					2
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	175 1	1 9	942	2	Y	1	1	1			2

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	356	-0-	-1264	-0-	166	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	253	1	1449	2	Y	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	236	1	1335	2	Y	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	203	1	1136	2	Y	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	213	1	1186	2	Y	-0-					-0-
*04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	236	1	1344	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	2657	-0-	-1393	-0-	341 37	1 9	2279	2	Y	34	24	1			11
12	4185	X	3333	-0-	-852	-0-	495 12	1 9	2826	2	Y	11	18	1			4
01	4185	X	3391	-0-	-794	-0-	502 17	1 9	2872	2	Y	15	16	1			3
02	3625	X	3237	-0-	-388	-0-	477 25	1 9	2735	2	Y	23	18	1			8
03	3472	X	3335	-0-	-137	-0-	496 9	1 9	2830	2	Y	8	8	1			8
*04	3210	X	2827	-0-	-383	-0-	427 7	1 9	2393	2	Y	6	9	1			5

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
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	341	1	2622	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2189	-0-	-353	-0-	345	1	1844	2	Y	-0-					-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	357	1	1923	2	Y	-0-					-0-
02	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	423	1	2380	2	Y	-0-					-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	406	1	2245	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2014	-0-	-206	-0-	320	1	1694	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 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
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	341	1	2622	2	Y	-0-					1
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	442	1	2476	2	Y	-0-					1
01	2821	X	2549	-0-	-272	-0-	393	1	2156	2	Y	-0-					1
02	3190	X	2532	-0-	-658	-0-	387	1	2145	2	Y	-0-					1
03	3410	X	2406	-0-	-1004	-0-	374	1	2032	2	Y	-0-					1
*04	2970	X	1780	-0-	-1190	-0-	289	1	1491	2	Y	-0-					1

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

11	3330	X	2543	-0-	-787	-0-	278	1	2264	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
12	3441	X	2812	-0-	-629	-0-	427	1	2383	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	3317	X	2742	-0-	-575	-0-	418	1	2322	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	3103	X	2609	-0-	-494	-0-	397	1	2210	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3162	X	2508	-0-	-654	-0-	387	1	2119	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2730	X	1662	-0-	-1068	-0-	273	1	1387	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

11	3180	X	2677	-0-	-503	-0-	298	1	2379	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2890	-0-	-396	-0-	438	1	2452	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	2737	-0-	-797	-0-	418	1	2319	2	Y	-0-					-0-
02	3306	X	2467	-0-	-839	-0-	378	1	2089	2	Y	-0-					-0-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	666	1	3944	2	Y	-0-					-0-
*04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	507	1	2917	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

11	2700	X	1062	-0-	-1638	-0-	299	1	763	2	Y	-0-	1	1			1
12	2790	X	2250	-0-	-540	-0-	326	1	1924	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	340	1	2018	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	327	1	1945	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	342	1	2027	2	Y	1					1
							1	9									
*04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	363	1	2172	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	674	1	3822	2	Y	4	11	1			5
							4	9									
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	723	1	4516	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	697	1	4346	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	675	1	4218	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	607	1	3764	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3360	X	3358	-0-	-2	-0-	472	1	2885	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	64	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	60	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	684	1	3040	2	Y	4	12	1			5
							4	9									
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	748	1	4480	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
01	3100	N	5544	-0-	2444	2444	788	1	4738	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	7916	X	5472	-0-	-2444	-0-	775	1	4679	2	Y	16	13	1			6
							18	9									
03	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	881	1	5349	2	Y	15	10	1			11
							17	9									
*04	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	858	1	5207	2	Y	15	17	1			9
							17	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

11	2190	X	498	-0-	-1692	-0-	47	1	218	2	Y	212	135	1			131
							233	9									
12	2263	X	682	-0-	-1581	-0-	82	1	327	2	Y	248	321	1			58
							273	9									
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	124	1	595	2	Y	327	332	1			53
							360	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	102	1	472	2	Y	-0-	35	1			18
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	88	1	367	2	Y	-0-	12	1			6
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	36	1	37	2	Y	-0-	4	1			2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	94	1	672	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	170	1	699	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	155	1	604	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	754	N	563	-0-	-191	-0-	125	1	437	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	148	1	556	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	117	1	366	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

11	1260	X	1032	-0-	-228	-0-	680	1	352	2	Y	-0-					-0-
12	1178	X	660	-0-	-518	-0-	254	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	147	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	525	-0-	-461	-0-	208	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	236	1	370	2	Y	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	178	1	238	2	Y	-0-					-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

11	120	N	79	-0-	-41	-0-	33	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	39	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	35	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	34	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	38	1	42	2	Y	-0-					-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	38	1	52	2	Y	-0-					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	43	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	68	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	68	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	66	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	71	1	261	2	Y	-0-					-0-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	64	1	218	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	46	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	45	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	49	1	319	2	Y	-0-					-0-
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	66	1	429	2	Y	-0-					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

11	270	X	119	-0-	-151	-0-	81	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860

11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	124	1	809	2	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	2	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	57	1	375	2	N	-0-					-0-
*04	60	N	39	-0-	-21	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682

11	2040	X	133	-0-	-1907	-0-	89	1	44	2	Y	-0-	6	1			4
12	2108	X	97	-0-	-2011	-0-	60	1	37	2	Y	-0-	3	1			1
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	67	1	45	2	Y	-0-					1
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	61	1	41	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	68	1	52	2	Y	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	61	1	36	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722

11	5850	X	170	-0-	-5680	-0-	44	1	118	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
12	6045	X	1613	-0-	-4432	-0-	590	1	1019	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
01	6045	X	1559	-0-	-4486	-0-	600	1	955	2	Y	4					5
							4	9									
02	5017	X	458	-0-	-4559	-0-	183	1	273	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
03	186	X	154	-0-	-32	-0-	73	1	75	2	Y	5					5
							6	9									
*04	1560	X	363	-0-	-1197	-0-	157	1	203	2	Y	3	7	1			1
							3	9									

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685

11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	80	1	1603	2	N	-0-					-0-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	221	1	1443	2	N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	211	1	1377	2	N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	202	1	1321	2	N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	227	1	1482	2	N	-0-					-0-
*04	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	188	1	1230	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	166	1	2711	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2718	-0-	-10	-0-	388	1	2330	2	Y	-0-					-0-
01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	393	1	2362	2	Y	-0-					-0-
02	2784	N	2118	-0-	-666	-0-	307	1	1811	2	Y	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	308	1	1809	2	Y	-0-					-0-
*04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	397	1	2399	2	Y	-0-					-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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 3575 - 3580

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B	DENY	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

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-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
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-
04	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

11	420	N	350	-0-	-70	-0-	79	1	271	2	N	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	83	1	272	2	N	-0-					-0-
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	105	1	237	2	N	-0-					-0-
02	348	N	298	-0-	-50	-0-	82	1	216	2	N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	73	1	244	2	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	69	1	250	2	N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	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
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					149
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					149
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					149
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					149
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					149
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					149

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	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
11	240	N	130	-0-	-110	-0-	90	3	40	9	N	36	41	1			113
12	403	N	101	-0-	-302	-0-	90	3	11	9	N	10	44	1			79
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					79
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	90	3			N	-0-					79
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	105	3	13	9	N	12					91
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					91

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
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	3	7	9	N	6					197
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					197
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					197
02	145	N	98	-0-	-47	-0-	95	3	3	9	N	3					200
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	90	3	3	9	N	3					203
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					203

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					151
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					151
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					151
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					151
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					151

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
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-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

11	4020 X	56	-0-	-3964	-0-	52	2	4	9	N	4					22
12	3255 X	242	-0-	-3013	-0-	64	1	178	9	N	162	153	1			31
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	58					89
02	1856 X	-0-	-0-	-1856	-0-					N	-0-					89
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					89
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					89

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

11	2880 X	2732	-0-	-148	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
12	2976 X	2450	-0-	-526	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
01	2976 X	2749	-0-	-227	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
02	2639 N	2462	-0-	-177	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	2449 N	2440	-0-	-9	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
04	2670 N	2204	-0-	-466	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

11	2940 X	2904	-0-	-36	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
12	3038 X	2449	-0-	-589	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
01	3038 X	2788	-0-	-250	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
02	2813 N	2563	-0-	-250	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2700 N	2221	-0-	-479	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					140
12	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	2336	3			N	-0-					140
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2706	3	29	9	N	26	145	1			21
02	2204	N	1950	-0-	-254	-0-	1950	3			N	-0-					21
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					21
04	2550	N	1800	-0-	-750	-0-	1800	3			N	-0-					21

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	107	-0-	-493	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	510	X	130	-0-	-380	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	558	X	142	-0-	-416	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	558	X	192	-0-	-366	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	522	X	219	-0-	-303	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	248	X	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	180	X	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1263	-0-	-1137	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	591	-0-	-1889	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1740	-0-	-678	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	1940	-0-	-322	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	940	-0-	-362	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	465	-0-	-1215	-0-	465	2			N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	243	-0-	-897	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	496	X	107	-0-	-389	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	217	X	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	232	X	110	-0-	-122	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	248	X	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	240	X	105	-0-	-135	-0-	105	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	2			N	-0-					-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
11	1110	X	255	-0-	-855	-0-	255	2			N	-0-					7
12	775	X	107	-0-	-668	-0-	107	2			N	-0-					7
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					7
02	261	N	110	-0-	-151	-0-	110	2			N	-0-					7
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					7
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	332	-0-	-478	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	682	X	107	-0-	-575	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	124	X	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	319	X	110	-0-	-209	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	341	X	107	-0-	-234	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	330	X	105	-0-	-225	-0-	105	2			N	-0-					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	269	-0-	-1501	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	107	-0-	-1722	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	248	X	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	261	X	110	-0-	-151	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	279	X	107	-0-	-172	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	270	X	105	-0-	-165	-0-	105	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	6990	X	4994	-0-	-1996	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	3733	-0-	-3242	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
01	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	440	-0-	-4374	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3250	-0-	-1896	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3732	-0-	-1248	-0-	3732	2			N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					13
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					13
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					13
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					13
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					13
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					13

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	104	-0-	-256	-0-	104	2			N	-0-					3
12	372	X	107	-0-	-265	-0-	107	2			N	-0-					3
01	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					3
02	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					3
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					3
*04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					3

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
11	600	X	224	-0-	-376	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	372	X	165	-0-	-207	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	124	X	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	203	X	110	-0-	-93	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	217	X	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	210	X	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-

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
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					18
12	1426	N	472	-0-	-954	-0-	472	2			N	-0-					18
01	1271	N	107	-0-	-1164	-0-	107	2			N	-0-					18
02	1305	N	110	-0-	-1195	-0-	110	2			N	-0-					18
03	465	N	107	-0-	-358	-0-	107	2			N	-0-					18
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					18

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	290	N	110	-0-	-180	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	450	N	151	-0-	-299	-0-	151	2			N	-0-					5
12	620	N	127	-0-	-493	-0-	127	2			N	-0-					5
01	713	N	111	-0-	-602	-0-	111	2			N	-0-					5
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	2			N	-0-					5
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					5
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					5

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
11	2040	X	410	-0-	-1630	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	107	-0-	-2001	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	107	-0-	-2001	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	1972	X	110	-0-	-1862	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	434	X	107	-0-	-327	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1638	-0-	-192	-0-	85	1	1553	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	82	1	1618	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	90	1	1664	2	N	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	88	1	1617	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	80	1	1448	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1461	-0-	-249	-0-	85	1	1376	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

11	210	N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

11	180	N	108	-0-	-72	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
02	116	N	95	-0-	-21	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-			-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	N	-0-			-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	7	1	117	2	N	-0-			-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	6	1	81	2	N	-0-			-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	2	N	-0-			-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

11	870	N	675	-0-	-195	-0-	45	1	630	2	N	-0-			42
12	899	N	218	-0-	-681	-0-	13	1	205	2	N	-0-			42
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	140	1	2458	2	N	-0-			42
02	2900	N	3132	-0-	232	232	177	1	2955	2	N	-0-			42
03	2407	N	2175	-0-	-232	-0-	144	1	2031	2	N	-0-			42
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	95	1	1387	2	N	-0-			42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

11	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	72	1	1014	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	70	1	1086	2	N	-0-			-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	67	1	1180	2	N	-0-			-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	67	1	1112	2	N	-0-			-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	79	1	1109	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	76	1	1107	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-			40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			40
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			40
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-			40
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			40
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-			40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300 X	2242	-0-	-1058	-0-	149	1	2093	2	N	-0-					-0-
12	3410 X	2461	-0-	-949	-0-	150	1	2311	2	N	-0-					-0-
01	3038 X	2107	-0-	-931	-0-	114	1	1993	2	N	-0-					-0-
02	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	165	1	2745	2	N	-0-					-0-
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	213	1	2989	2	N	-0-					-0-
*04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	204	1	2990	2	N	-0-					-0-

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300 X	100	-0-	-200	-0-	100	2			N	-0-					2
12	310 X	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					2
01	341 X	104	-0-	-237	-0-	104	2			N	-0-					2
02	319 X	106	-0-	-213	-0-	106	2			N	-0-					2
03	341 X	106	-0-	-235	-0-	106	2			N	-0-					2
04	270 X	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-					2

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530 X	178	-0-	-1352	-0-	178	2			N	-0-					20
12	1581 X	103	-0-	-1478	-0-	103	2			N	-0-					20
01	341 X	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					20
02	319 X	184	-0-	-135	-0-	184	2			N	-0-					20
03	341 X	122	-0-	-219	-0-	122	2			N	-0-					20
04	330 X	102	-0-	-228	-0-	102	2			N	-0-					20

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	870	N	186	-0-	-684	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

11	210	X	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	217	X	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	145	X	106	-0-	-39	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	155	X	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	150	X	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

11	2130	X	135	-0-	-1995	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	103	-0-	-2036	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	403	X	104	-0-	-299	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	377	X	106	-0-	-271	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	279	X	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

11	2910	X	100	-0-	-2810	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	103	-0-	-2904	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	279	X	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	261	X	106	-0-	-155	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*04	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

11	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					40
12	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					40
01	434	N	104	-0-	-330	-0-	104	2			N	-0-					40
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					40
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					40
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					40

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	251	-0-	-259	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	651	N	114	-0-	-537	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	232	N	106	-0-	-126	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	178	-0-	-842	-0-	178	2			N	-0-					10
12	961	N	149	-0-	-812	-0-	149	2			N	-0-					10
01	837	N	104	-0-	-733	-0-	104	2			N	-0-					10
02	174	N	106	-0-	-68	-0-	106	2			N	-0-					10
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					10
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					10

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	889	-0-	-1781	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1171	-0-	-1588	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	999	-0-	-799	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	1682	X	1381	-0-	-301	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	165	-0-	-1013	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	286	-0-	-854	-0-	286	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	362	-0-	-148	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	527	X	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	348	X	330	-0-	-18	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	372	X	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	360	X	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
12	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
01	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
*04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4980	-0-	-240	-0-	330	1	4650	2	N	-0-					66
12	5952	X	5112	-0-	-840	-0-	311	1	4801	2	N	-0-					66
01	5952	X	5477	-0-	-475	-0-	296	1	5181	2	N	-0-					66
02	5568	X	5101	-0-	-467	-0-	289	1	4812	2	N	-0-					66
03	5611	X	5380	-0-	-231	-0-	357	1	5023	2	N	-0-					66
*04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	345	1	5058	2	N	-0-					66

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5357	-0-	-373	-0-	355	1	5002	2	N	-0-			82
12	5921	X	5541	-0-	-380	-0-	337	1	5204	2	N	-0-			82
01	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	315	1	5516	2	N	-0-			82
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	320	1	5335	2	N	-0-			82
03	5673	X	5668	-0-	-5	-0-	376	1	5292	2	N	-0-			82
04	5640	X	5590	-0-	-50	-0-	357	1	5233	2	N	-0-			82

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4093	-0-	-557	-0-	271	1	3822	2	N	-0-			12
12	4681	X	4320	-0-	-361	-0-	263	1	4057	2	N	-0-			12
01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	254	1	4445	2	N	-0-			12
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	252	1	4193	2	N	-0-			12
03	4681	X	4458	-0-	-223	-0-	296	1	4162	2	N	-0-			12
04	4560	X	4557	-0-	-3	-0-	291	1	4266	2	N	-0-			12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	73	1	1023	2	N	-0-			33
12	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	68	1	1049	2	N	-0-			33
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	69	1	1216	2	N	-0-			33
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	66	1	1104	2	N	-0-			33
03	1116	N	900	-0-	-216	-0-	60	1	840	2	N	-0-			33
04	1230	N	911	-0-	-319	-0-	58	1	853	2	N	-0-			33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3724	-0-	-836	-0-	247	1	3477	2	N	-0-			70
12	4464	X	3980	-0-	-484	-0-	242	1	3738	2	N	-0-			70
01	4464	X	4273	-0-	-191	-0-	231	1	4042	2	N	-0-			70
02	4176	X	4072	-0-	-104	-0-	230	1	3842	2	N	-0-			70
03	4030	X	4026	-0-	-4	-0-	267	1	3759	2	N	-0-			70
04	4140	X	4059	-0-	-81	-0-	259	1	3800	2	N	-0-			70

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	64	1	904	2	N	-0-			-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	865	2	N	-0-			-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	46	1	814	2	N	-0-			-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	66	1	1107	2	N	-0-			-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	51	1	713	2	N	-0-			-0-
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	44	1	638	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4950	X	4246	-0-	-704	-0-	282	1	3964	2	N	-0-					38
12	5115	X	4382	-0-	-733	-0-	267	1	4115	2	N	-0-					38
01	4774	X	4688	-0-	-86	-0-	253	1	4435	2	N	-0-					38
02	4466	X	4443	-0-	-23	-0-	251	1	4192	2	N	-0-					38
03	4681	X	4452	-0-	-229	-0-	294	1	4140	2	N	16					54
							18	9									
04	4530	X	4451	-0-	-79	-0-	283	1	4146	2	N	20					74
							22	9									

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	130	1	1833	2	N	-0-					130
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	130	1	2009	2	N	-0-					130
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	121	1	2113	2	N	-0-					130
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	120	1	1998	2	N	-0-					130
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	142	1	1992	2	N	-0-					130
*04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	136	1	1991	2	N	-0-					130

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	85	1	1201	2	N	-0-					242
12	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	84	1	1291	2	N	-0-					242
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	78	1	1370	2	N	-0-					242
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	76	1	1263	2	N	-0-	192	1			50
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	92	1	1287	2	N	15					65
							17	9									
04	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	86	1	1259	2	N	20					85
							22	9									

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

11	180	N	135	-0-	-45	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4160	-0-	-1210	-0-	276	1	3884	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4708	-0-	-841	-0-	287	1	4421	2	N	-0-					-0-
01	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	296	1	5175	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	4685	-0-	-71	-0-	265	1	4420	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4695	-0-	-110	-0-	312	1	4383	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4647	-0-	-633	-0-	297	1	4350	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3206	-0-	-814	-0-	213	1	2993	2	N	-0-					78
12	4123	X	3367	-0-	-756	-0-	205	1	3162	2	N	-0-					78
01	3813	X	3614	-0-	-199	-0-	195	1	3419	2	N	-0-					78
02	3567	X	3398	-0-	-169	-0-	192	1	3206	2	N	-0-					78
03	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	231	1	3244	2	N	-0-					78
*04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	229	1	3352	2	N	-0-					78

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	45	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	39	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	341	-0-	-169	-0-	26	1	315	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
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5012	2	23	9	N	21	195	1			89
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4844	2	54	9	N	49					138
01	5208	X	4804	-0-	-404	-0-	4780	2	24	9	N	22					160
02	4872	X	4811	-0-	-61	-0-	4803	2	8	9	N	7					167
03	5208	X	4635	-0-	-573	-0-	4632	2	3	9	N	3	35	1			135
04	5040	X	4423	-0-	-617	-0-	4420	2	3	9	N	3					138

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3282	2	13	9	N	12					253
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2873	2	19	9	N	17					270
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2645	2	9	9	N	8					278
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3643	2	9	9	N	8					286
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3382	2	2	9	N	2	24	1			264
*04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2591	2	6	9	N	5					269

DPMP ENERGY LLC 227740
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					123
12	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					123
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					123
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					123
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					123
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					123

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9781	2	139	9	N	126	169	1			28
12	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10689	2	43	9	N	39					67
01	12431	X	11028	-0-	-1403	-0-	10956	2	72	9	N	65	91	1	2	8	39
02	11629	X	8859	-0-	-2770	-0-	8772	2	87	9	N	79					118
03	12431	X	9648	-0-	-2783	-0-	9560	2	88	9	N	80					198
04	10680	X	9603	-0-	-1077	-0-	9600	2	3	9	N	3	103	1			98

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
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5267	2	75	9	N	68	91	1			16
12	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5756	2	22	9	N	20					36
01	6510	X	5925	-0-	-585	-0-	5900	2	25	9	N	23	49	1			10
02	6090	X	4757	-0-	-1333	-0-	4724	2	33	9	N	30					40
03	6510	X	5170	-0-	-1340	-0-	5148	2	22	9	N	20					60
04	5730	X	5235	-0-	-495	-0-	5200	2	35	9	N	32	55	1			37

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9639	-0-	-201	-0-	723	1	8872	2	Y	40	28	1			28
							44	9									
12	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	715	1	9240	2	Y	80	72	1			36
							88	9									
01	10850	X	9840	-0-	-1010	-0-	816	1	8929	2	Y	86	55	1			67
							95	9									
02	10150	X	8440	-0-	-1710	-0-	661	1	7683	2	Y	87	117	1			37
							96	9									
03	10850	X	9539	-0-	-1311	-0-	699	1	8744	2	Y	87	57	1			67
							96	9									
04	9720	X	9170	-0-	-550	-0-	686	1	8408	2	Y	69	109	1			27
							76	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260	X	12012	-0-	-1248	-0-	900	1	11045	2	Y	61	43	1			44
							67	9									
12	13702	X	9509	-0-	-4193	-0-	677	1	8752	2	Y	73	82	1			35
							80	9									
01	13516	X	11064	-0-	-2452	-0-	919	1	10058	2	Y	79	52	1			62
							87	9									
02	12644	X	11580	-0-	-1064	-0-	910	1	10578	2	Y	84	111	1			35
							92	9									
03	13516	X	11819	-0-	-1697	-0-	869	1	10862	2	Y	80	53	1			62
							88	9									
04	12000	X	11343	-0-	-657	-0-	850	1	10417	2	Y	69	101	1			30
							76	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4812	-0-	-78	-0-	362	1	4437	2	Y	12					12
							13	9									
12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	383	1	4949	2	Y	31	30	1			13
							34	9									
01	5053	X	4500	-0-	-553	-0-	374	1	4092	2	Y	31	20	1			24
							34	9									
02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	420	1	4879	2	Y	31	43	1			12
							34	9									
03	5053	X	4385	-0-	-668	-0-	322	1	4029	2	Y	31	19	1			24
							34	9									
04	4890	X	4103	-0-	-787	-0-	307	1	3760	2	Y	33	42	1			15
							36	9									

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
11	8490	X	8223	-0-	-267	-0-	605	1	7420	2	Y	180	127	1			128
							198	9									
12	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	832	1	10751	2	Y	230	257	1			101
							253	9									
01	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	913	1	9990	2	Y	229	151	1			179
							252	9									
02	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	760	1	8839	2	Y	240	319	1			100
							264	9									
03	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	730	1	9125	2	Y	230	152	1			178
							253	9									
*04	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	748	1	9164	2	Y	242	313	1			107
							266	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7053	-0-	-897	-0-	529	1	6483	2	Y	37	26	1			26
							41	9									
12	8215	X	8104	-0-	-111	-0-	578	1	7474	2	Y	47	52	1			21
							52	9									
01	5611	X	2347	-0-	-3264	-0-	193	1	2112	2	Y	38	31	1			28
							42	9									
02	6815	X	3449	-0-	-3366	-0-	270	1	3144	2	Y	32	42	1			18
							35	9									
03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	597	1	7460	2	Y	47	30	1			35
							52	9									
04	7830	X	7290	-0-	-540	-0-	547	1	6698	2	Y	41	62	1			14
							45	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
11	2940	X	2141	-0-	-799	-0-	161	1	1980	2	Y	-0-					-0-
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	208	1	2693	2	Y	35	19	1			16
							39	9									
01	3100	X	2822	-0-	-278	-0-	233	1	2544	2	Y	41	27	1			30
							45	9									
02	2900	X	2556	-0-	-344	-0-	198	1	2308	2	Y	45	57	1			18
							50	9									
03	3100	X	2573	-0-	-527	-0-	187	1	2341	2	Y	41	28	1			31
							45	9									
04	2850	X	2751	-0-	-99	-0-	204	1	2499	2	Y	44	57	1			18
							48	9									

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
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	351	2	44	9	Y	40					58
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	435	2	13	9	Y	12					70
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	471	2	58	9	Y	53	86	1			37
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	405	2	32	9	Y	29					66
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					66
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	411	2	35	9	Y	32	83	1			15

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
11	2700	X	2668	-0-	-32	-0-	199	1	2443	2	Y	24	17	1			17
							26	9									
12	2759	X	2655	-0-	-104	-0-	189	1	2447	2	Y	17	26	1			8
							19	9									
01	3255	X	2522	-0-	-733	-0-	210	1	2293	2	Y	17	12	1			13
							19	9									
02	3045	X	2571	-0-	-474	-0-	202	1	2350	2	Y	17	23	1			7
							19	9									
03	3255	X	2567	-0-	-688	-0-	189	1	2360	2	Y	16	10	1			13
							18	9									
04	2670	X	2607	-0-	-63	-0-	195	1	2394	2	Y	16	22	1			7
							18	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3139	-0-	-911	-0-	221	1	2712	2	Y	187	134	1			149
							206	9									
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	260	1	3360	2	Y	73	196	1			26
							80	9									
01	4092	X	3497	-0-	-595	-0-	291	1	3185	2	Y	19	23	1			22
							21	9									
02	3828	X	3028	-0-	-800	-0-	238	1	2769	2	Y	19	32	1			9
							21	9									
03	4092	X	3284	-0-	-808	-0-	242	1	3021	2	Y	19	13	1			15
							21	9									
04	3570	X	2894	-0-	-676	-0-	217	1	2656	2	Y	19	25	1			9
							21	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

11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	189	1	92	2	N	-0-					35
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	224	1	89	2	N	8					43
							9	9									
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	281	1	112	2	N	2					45
							2	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	222	1	78	2	N	3					48
							3	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	229	1	111	2	N	7					55
							8	9									
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	186	1	88	2	N	3					58
							3	9									

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CRD OPERATING, LLC 186953
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

11	3330		2915	-0-	-415	-0-	2915	2			N	-0-					167
12	2604	#	1953	-0-	-651	-0-	1953	2			N	-0-					167
01	2604	#	1313	-0-	-1291	-0-	1313	2			N	-0-					167
02	2813	#	943	-0-	-1870	-0-	943	2			N	-0-					167
03	3007	#	2498	-0-	-509	-0-	2498	2			N	-0-					167
*04	4566		3948	-0-	-618	-0-	3948	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
11	450	N	331	-0-	-119	-0-	29	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	256	-0-	-63	-0-	22	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	409	-0-	-118	-0-	37	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	34	1	339	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	352	2	Y	1					10
							1	9									
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	71	1	748	2	Y	-0-					10
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	44	1	455	2	Y	-0-					10
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	385	2	Y	-0-					10
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	67	1	675	2	Y	-0-	10	1			-0-
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	65	1	681	2	Y	-0-					7
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	50	1	526	2	Y	-0-					7
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	53	1	559	2	Y	-0-					7
02	T. A.		514	-0-	514	514	46	1	468	2	Y	-0-					7
*03	T. A.		599	-0-	599	1113	54	1	543	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
04	T. A.		485	-0-	485	1598	44	1	441	2	Y	-0-					7

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	2	Y	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	275	-0-	-160	-0-	24	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	25	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	21	1	211	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	3510 X	2188	-0-	-1322	-0-	191	1	1997	2	Y	-0-					7
12	2728 X	2522	-0-	-206	-0-	222	1	2300	2	Y	-0-					7
01	2604 X	1733	-0-	-871	-0-	152	1	1581	2	Y	-0-					7
02	2291 X	1436	-0-	-855	-0-	127	1	1309	2	Y	-0-					7
03	2449 N	817	-0-	-1632	-0-	74	1	743	2	Y	-0-					7
04	1680 N	1027	-0-	-653	-0-	92	1	935	2	Y	-0-					7

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

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-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					93
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					93
01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					93
02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					93
03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					93
*04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					93

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	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

11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	34	1	122	2	N	-0-					162
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	N	-0-					162
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	119	1	415	2	N	-0-					162
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					162
03	837	N	182	-0-	-655	-0-	27	1	155	2	N	-0-					162
04	510	N	157	-0-	-353	-0-	20	1	137	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					113
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					113
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					113
02	174	N	155	-0-	-19	-0-	155	2			N	-0-					113
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1	81	1			33
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					33

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					28
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					28
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					28
02	435	N	397	-0-	-38	-0-	397	2			N	-0-					28
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					28
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					28

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	143	1	1634	2	Y	-0-					33
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	150	1	1703	2	Y	-0-					33
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	153	1	1745	2	Y	-0-					33
02	1566	N	1403	-0-	-163	-0-	112	1	1289	2	Y	2					35
							2	9									
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	142	1	1563	2	Y	-0-	22	1			13
*04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	124	1	1387	2	Y	-0-					13

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
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	116	1	1331	2	Y	-0-					31
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	123	1	1395	2	Y	-0-					31
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	123	1	1400	2	Y	-0-					31
02	1334	N	1109	-0-	-225	-0-	89	1	1018	2	Y	2					33
							2	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	92	1	1015	2	Y	-0-	21	1			12
*04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	93	1	1049	2	Y	-0-					12

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
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	269	1	3076	2	Y	1					43
							1	9									
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	278	1	3164	2	Y	2	35	1			10
							2	9									
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	272	1	3108	2	Y	4					14
							4	9									
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	252	1	2855	2	Y	2					16
							2	9									
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	273	1	3017	2	Y	3					19
							3	9									
*04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	290	1	3255	2	Y	10					29
							11	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2896	-0-	-254	-0-	233	1	2662	2	Y	1					43
							1	9									
12	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	260	1	2954	2	Y	2	35	1			10
							2	9									
01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	288	1	3295	2	Y	4					14
							4	9									
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	274	1	3109	2	Y	2					16
							2	9									
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	280	1	3092	2	Y	3					19
							3	9									
04	3120	X	1972	-0-	-1148	-0-	160	1	1801	2	Y	10					29
							11	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	4009	-0-	-41	-0-	322	1	3686	2	Y	1					45
							1	9									
12	4185	X	4161	-0-	-24	-0-	336	1	3823	2	Y	2	37	1			10
							2	9									
01	4185	X	4091	-0-	-94	-0-	329	1	3756	2	Y	5					15
							6	9									
02	3915	X	3785	-0-	-130	-0-	307	1	3476	2	Y	2					17
							2	9									
03	4154	X	3956	-0-	-198	-0-	328	1	3625	2	Y	3					20
							3	9									
*04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	339	1	3814	2	Y	11					31
							12	9									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	154	1	1756	2	Y	-0-					67
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	157	1	1788	2	Y	-0-					67
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	150	1	1713	2	Y	-0-					67
02	1682	N	1474	-0-	-208	-0-	118	1	1352	2	Y	4					71
							4	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	138	1	1521	2	Y	-0-	44	1			27
*04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	161	1	1811	2	Y	-0-					27

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	165	1	1886	2	Y	1					36
							1	9									
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	179	1	2034	2	Y	1	29	1			8
							1	9									
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	175	1	2002	2	Y	4					12
							4	9									
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	163	1	1848	2	Y	1					13
							1	9									
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	175	1	1940	2	Y	2					15
							2	9									
*04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	181	1	2032	2	Y	9					24
							10	9									

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250

11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	261	N	212	-0-	-49	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	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

11	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	2			N	-0-					84
12	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					84
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					84
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					84
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					84
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					84

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

11	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					8
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					8
01	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					8
02	667	N	656	-0-	-11	-0-	656	2			N	-0-					8
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					8
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	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
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
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					12
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					12
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					12
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	181	2			N	-0-					12
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					12
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					12

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

11	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	27	-0-	-31	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					36
12	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	1596	3			N	-0-					36
01	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1823	3			N	-0-					36
02	1711	N	1609	-0-	-102	-0-	1609	3			N	-0-					36
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					36
04	1770	N	1488	-0-	-282	-0-	1488	3			N	-0-					36

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

	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
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	177	1	1390	2	N	-0-					144
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1650	2	1	9	N	1					145
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					145
02	1508	N	1402	-0-	-106	-0-	1402	2			N	-0-					145
03	1643	N	1260	-0-	-383	-0-	1260	2			N	-0-					145
04	1800	N	1336	-0-	-464	-0-	1336	2			N	-0-					145

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1262	-0-	-688	-0-	25	1	1237	2	N	-0-					85
12	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	55	1	1745	2	N	-0-					85
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	19	1	1688	2	N	-0-					85
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					85
03	1798	N	1393	-0-	-405	-0-	23	1	1370	2	N	-0-					85
04	1650	N	1049	-0-	-601	-0-	5	1	1044	2	N	-0-					85

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	418	1	636	2	N	-0-					90
12	899	N	744	-0-	-155	-0-	80	1	664	2	N	-0-					90
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	109	1	681	2	N	-0-					90
02	1015	N	635	-0-	-380	-0-	635	2			N	-0-					90
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	219	1	716	2	N	-0-					90
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	198	1	640	2	N	-0-					90

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	130	-0-	-140	-0-	27	1	103	2	N	-0-					220
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

	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
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					154
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					154
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					154
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	121	1	1698	2	N	-0-					154
03	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	1606	2			N	-0-					154
04	1830	N	1403	-0-	-427	-0-	1403	2			N	-0-					154

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

11	3030	X	2761	-0-	-269	-0-	3	1	2758	2	N	-0-					27
12	3627	X	3570	-0-	-57	-0-	252	1	3318	2	N	-0-					27
01	3627	X	3623	-0-	-4	-0-	462	1	3161	2	N	-0-					27
02	3393	X	3069	-0-	-324	-0-	520	1	2549	2	N	-0-					27
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	429	1	3313	2	N	-0-					27
04	3510	X	3105	-0-	-405	-0-	543	1	2562	2	N	-0-					27

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

11	2790	X	2334	-0-	-456	-0-	2334	2			N	-0-					45
12	2883	X	2073	-0-	-810	-0-	2073	1			N	-0-					45
01	2852	X	2324	-0-	-528	-0-	2324	2			N	-0-					45
02	2668	X	2331	-0-	-337	-0-	2331	1			N	-0-					45
03	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	2427	2			N	-0-					45
04	2340	X	2198	-0-	-142	-0-	2198	2			N	-0-					45

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

11	3030	X	1749	-0-	-1281	-0-	2	1	1747	2	N	-0-					150
12	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	199	1	2619	2	N	-0-					150
01	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	358	1	2452	2	N	-0-					150
02	2900	X	2684	-0-	-216	-0-	455	1	2229	2	N	-0-					150
03	3100	X	2644	-0-	-456	-0-	303	1	2341	2	N	-0-					150
04	2730	X	2586	-0-	-144	-0-	452	1	2134	2	N	-0-					150

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

11	3570	X	2689	-0-	-881	-0-	54	1	2635	2	N	-0-					112
12	3689	X	2807	-0-	-882	-0-	85	1	2722	2	N	-0-					112
01	3224	X	2641	-0-	-583	-0-	30	1	2611	2	N	-0-					112
02	2842	X	2661	-0-	-181	-0-	2661	2			N	-0-					112
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	48	1	2888	2	N	-0-					112
04	2730	X	2611	-0-	-119	-0-	13	1	2598	2	N	-0-					112

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

11	5910	X	4896	-0-	-1014	-0-	6	1	4878	2	N	11					48
							12	9									
12	6231	X	5789	-0-	-442	-0-	409	1	5369	2	N	10					58
							11	9									
01	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	848	1	5794	2	N	4					62
							4	9									
02	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	1077	1	5272	2	N	20					82
							22	9									
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	693	1	5340	2	N	-0-					82
04	6420	X	5567	-0-	-853	-0-	973	1	4594	2	N	-0-					82

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	1186	-0-	-4184	-0-	1	1	1185	2	N	-0-			18
12	4278	X	631	-0-	-3647	-0-	45	1	586	2	N	-0-			18
01	4278	X	1139	-0-	-3139	-0-	145	1	994	2	N	-0-			18
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	732	1	3582	2	N	-0-			18
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	283	1	2188	2	N	-0-			18
04	1200	X	942	-0-	-258	-0-	165	1	777	2	N	-0-			18

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	2	N	-0-			-0-
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	19	1	88	2	N	-0-			-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	2	N	-0-			-0-
02	116	N	39	-0-	-77	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	60	1	627	2	N	-0-			-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	124	1	565	2	N	-0-			-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	637	2	N	-0-			-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	68	1	1097	2	N	-0-			-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	170	1	1828	2	N	-0-			-0-
*04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	157	1	1315	2	N	-0-			-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	2			N	-0-			92
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			92
01	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	2			N	-0-			92
02	667	N	614	-0-	-53	-0-	614	2			N	-0-			92
03	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	2			N	-0-			92
04	720	N	369	-0-	-351	-0-	369	2			N	-0-			92

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	13	1	134	2	N	-0-			-0-
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	31	1	142	2	N	-0-			-0-
01	217	N	105	-0-	-112	-0-	8	1	97	2	N	-0-			-0-
02	145	N	54	-0-	-91	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	75	1	779	2	N	-0-			-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	113	1	509	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	665	-0-	-420	-0-	48	1	617	2	N	-0-			-0-
02	812	N	232	-0-	-580	-0-	14	1	218	2	N	-0-			-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					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
11	1080	N	940	-0-	-140	-0-	81	1	859	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	960	-0-	-94	-0-	172	1	788	2	N	-0-			-0-
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	68	1	890	2	N	-0-			-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	56	1	900	2	N	-0-			-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	87	1	943	2	N	-0-			-0-
04	930	N	598	-0-	-332	-0-	63	1	535	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
11	1410	N	1136	-0-	-274	-0-	98	1	1038	2	N	-0-			18
12	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	221	1	1011	2	N	-0-			18
01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	87	1	1139	2	N	-0-			18
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	71	1	1138	2	N	-0-			18
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	101	1	1093	2	N	-0-			18
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	123	1	1034	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840	N	746	-0-	-94	-0-	66	1	680	2	N	-0-			-0-
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	146	1	658	2	N	-0-			-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	57	1	731	2	N	-0-			-0-
02	725	N	704	-0-	-21	-0-	42	1	662	2	N	-0-			-0-
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	66	1	702	2	N	-0-			-0-
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	69	1	568	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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	1380	N	1116	-0-	-264	-0-	96	1	1020	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	187	1	855	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	88	1	1158	2	N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	65	1	1052	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	973	-0-	-81	-0-	82	1	891	2	N	-0-					-0-
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	131	1	1108	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
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-					17
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	16	1	71	2	N	-0-					17
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					17
02	174	N	44	-0-	-130	-0-	3	1	41	2	N	-0-					17
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	N	-0-					17
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	5	1	42	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
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
04	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
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	88	1	934	2	N	-0-					7
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	182	1	832	2	N	-0-					7
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	65	1	854	2	N	-0-					7
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	65	1	1054	2	N	-0-					7
03	1023	N	859	-0-	-164	-0-	73	1	786	2	N	-0-					7
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	103	1	865	2	N	-0-					7

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	884	-0-	-406	-0-	73	1	754	2	N	52					227
							57	9									
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	353	1	1582	2	N	1					228
							1	9									
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	163	1	2086	2	N	-0-					228
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	52	1	820	2	N	1	182	1			47
							1	9									
03	1426	N	898	-0-	-528	-0-	77	1	821	2	N	-0-					47
04	1380	N	898	-0-	-482	-0-	97	1	800	2	N	1					48
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	630	-0-	-60	-0-	55	1	575	2	N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	120	1	549	2	N	-0-					-0-
01	744	N	598	-0-	-146	-0-	43	1	555	2	N	-0-					-0-
02	609	N	478	-0-	-131	-0-	28	1	450	2	N	-0-					-0-
03	682	N	547	-0-	-135	-0-	46	1	501	2	N	-0-					-0-
04	570	N	435	-0-	-135	-0-	46	1	389	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	98	2	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 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
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	53	1	548	2	N	3					55
							3	9									
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	133	1	596	2	N	-0-					55
01	651	N	509	-0-	-142	-0-	37	1	472	2	N	-0-					55
02	580	N	287	-0-	-293	-0-	17	1	270	2	N	-0-					55
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					55
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					55

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 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
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	48	1	502	2	N	-0-					53
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	80	1	360	2	N	-0-					53
01	744	N	389	-0-	-355	-0-	28	1	361	2	N	-0-					53
02	522	N	217	-0-	-305	-0-	13	1	204	2	N	-0-					53
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					53
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					53

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					48
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					48
01	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-					48
02	609	N	88	-0-	-521	-0-	88	2			N	-0-					48
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					48
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	123	1	1277	2	N	64					89
							70	9									
12	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	226	1	1016	2	N	-0-					89
01	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	81	1	1042	2	N	-0-					89
02	1421	N	1266	-0-	-155	-0-	75	1	1191	2	N	-0-					89
03	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	104	1	1107	2	N	-0-					89
*04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	116	1	969	2	N	-0-					89

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	57	1	601	2	N	20					92
							22	9									
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	115	1	523	2	N	-0-					92
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	49	1	642	2	N	-0-					92
02	667	N	626	-0-	-41	-0-	37	1	589	2	N	-0-					92
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	53	1	573	2	N	-0-					92
04	660	N	593	-0-	-67	-0-	63	1	530	2	N	-0-					92

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
11	870	N	715	-0-	-155	-0-	715	2			N	-0-					139
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					139
01	899	N	433	-0-	-466	-0-	433	2			N	-0-					139
02	696	N	548	-0-	-148	-0-	548	2			N	-0-					139
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					139
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					139

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
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	2	N	-0-					110
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	46	1	206	2	N	-0-					110
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-					110
02	232	N	140	-0-	-92	-0-	8	1	132	2	N	-0-					110
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					110
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	110	1			-0-

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
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	131	1	1355	2	N	-0-					105
12	2263	N	1387	-0-	-876	-0-	253	1	1134	2	N	-0-					105
01	2418	N	1037	-0-	-1381	-0-	75	1	962	2	N	-0-					105
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	131	1	2078	2	N	-0-					105
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	134	1	1420	2	N	179	176	1			108
							197	9									
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	117	1	966	2	N	-0-					108

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
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	2	N	-0-					42
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	102	1	458	2	N	13					55
							14	9									
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	527	2	N	-0-					55
02	348	N	101	-0-	-247	-0-	6	1	95	2	N	-0-					55
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					55
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					55

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	157	1	1626	2	N	55				102
							61	9								
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	284	1	1273	2	N	1				103
							1	9								
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	58	1	746	2	N	-0-				103
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	55	1	865	2	N	-0-				103
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	95	1	1008	2	N	-0-				103
*04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	175	1	1444	2	N	-0-				103

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

11	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11047	2	15	9	N	14				308
12	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12954	2	23	9	N	21				329
01	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	12951	2	8	9	N	7				336
02	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12271	2	8	9	N	7				343
03	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12605	2	7	9	N	6				349
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT				349

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3412	2	2	9	N	2				85
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3118	2	3	9	N	3				88
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3370	2	6	9	N	5				93
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3494	2	1	9	N	1				94
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3714	2	2	9	N	2				96
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT				96

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
11	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					5
12	2015	X	1730	-0-	-285	-0-	1730	2			N	-0-					5
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					5
02	1740	N	691	-0-	-1049	-0-	691	2			N	-0-					5
03	1736	N	779	-0-	-957	-0-	779	2			N	-0-					5
04	1530	N	618	-0-	-912	-0-	618	2			N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

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
04	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

11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					110
12	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					110
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2099	2	53	9	N	48	2	8			156
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	917	2	25	9	N	23					179
*03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					179
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	496	2	1	9	N	1	1	8			179

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

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
04	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

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
04	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

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
04	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL	PLG	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
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					334
12	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	1641	2			N	-0-					334
01	1953	N	1716	-0-	-237	-0-	1716	2			N	-0-					334
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					334
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			N	-0-					334
04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1578	2			N	-0-					334

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	89	1	932	2	Y	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	91	1	948	2	Y	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	89	1	929	2	Y	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	77	1	799	2	Y	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	90	1	907	2	Y	-0-					-0-
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	85	1	866	2	Y	-0-					-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	72	1	749	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	84	1	877	2	Y	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	85	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	78	1	801	2	Y	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	88	1	882	2	Y	-0-					-0-
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	76	1	771	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

11	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	92	1	959	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	101	1	1050	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	91	1	953	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	978	-0-	-37	-0-	87	1	891	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	94	1	947	2	Y	-0-					-0-
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1	985	2	Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	117	1	1222	2	Y	-0-					25
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	124	1	1283	2	Y	-0-					25
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	121	1	1267	2	Y	-0-					25
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	118	1	1220	2	Y	-0-					25
*03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	130	1	1305	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	127	1	1297	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	140	1	1458	2	Y	5					32
							6	9									
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	167	1	1732	2	Y	2	30	1			4
							2	9									
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	174	1	1815	2	Y	-0-					4
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	157	1	1624	2	Y	3					7
							3	9									
03	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	171	1	1719	2	Y	-0-					7
04	1920	N	1796	-0-	-124	-0-	160	1	1636	2	Y	-0-					7

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	524	-0-	-346	-0-	46	1	478	2	Y	-0-					12
12	1271	N	214	-0-	-1057	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					12
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	89	1	933	2	Y	-0-					12
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	60	1	623	2	Y	-0-					12
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					12
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	104	1	1053	2	Y	-0-					12

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	74	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	74	1	770	2	Y	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	74	1	767	2	Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	67	1	696	2	Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	76	1	763	2	Y	-0-					-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	70	1	717	2	Y	-0-					-0-

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	101	1	1057	2	Y	-0-					7
12	868	X	219	-0-	-649	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					7
01	868	X	757	-0-	-111	-0-	65	1	692	2	Y	-0-					7
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	44	1	457	2	Y	-0-					7
03	217	N	37	-0-	-180	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					7
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	83	1	869	2	Y	-0-					7

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	108	1	1130	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
12	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	107	1	1114	2	Y	-0-					4
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	117	1	1222	2	Y	-0-					4
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	108	1	1116	2	Y	-0-					4
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	110	1	1101	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
04	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	100	1	1026	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	147	1	1530	2	Y	-0-					16
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	151	1	1567	2	Y	-0-					16
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	147	1	1529	2	Y	-0-					16
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	150	1	1551	2	Y	-0-					16
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	170	1	1712	2	Y	-0-					16
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	139	1	1427	2	Y	-0-					16

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

11	270	N	228	-0-	-42	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	21	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	224	-0-	-86	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

11	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	111	1	1158	2	Y	-0-					-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	127	1	1317	2	Y	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	133	1	1380	2	Y	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	127	1	1309	2	Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	137	1	1379	2	Y	-0-					-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	134	1	1366	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

11	1230	N	484	-0-	-746	-0-	42	1	442	2	Y	-0-					5
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					5
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	138	1	1445	2	Y	-0-					5
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	110	1	1164	2	Y	-0-					5
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	117	1	1175	2	Y	-0-					5
*04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	150	1	1546	2	Y	-0-	5	1			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

11	1170	N	328	-0-	-842	-0-	29	1	299	2	Y	-0-					10
12	1240	N	733	-0-	-507	-0-	63	1	653	2	Y	15	23	1			2
							17	9									
01	1271	N	667	-0-	-604	-0-	58	1	608	2	Y	1					3
							1	9									
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	58	1	598	2	Y	-0-					3
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	58	1	582	2	Y	-0-					3
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	54	1	548	2	Y	5	7	1			1
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	61	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	59	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	59	1	614	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	657	-0-	-10	-0-	58	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	64	1	641	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	533	-0-	-127	-0-	47	1	486	2	Y	-0-					-0-

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
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	148	1	1547	2	Y	-0-					16
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	153	1	1592	2	Y	-0-					16
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	152	1	1588	2	Y	-0-					16
02	1653	N	1627	-0-	-26	-0-	143	1	1484	2	Y	-0-					16
03	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	155	1	1557	2	Y	-0-					16
*04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	150	1	1534	2	Y	-0-					16

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
11	750	X	669	-0-	-81	-0-	57	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	490	-0-	-130	-0-	43	1	447	2	Y	-0-					-0-
01	507	X	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	2	Y	-0-					-0-
02	638	X	465	-0-	-173	-0-	41	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	421	-0-	-261	-0-	38	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	393	-0-	-267	-0-	34	1	359	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
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	22	1	233	2	Y	-0-					4
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	24	1	255	2	Y	-0-					4
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	21	1	223	2	Y	-0-					4
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	Y	-0-					4
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	429	2	Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	40	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	2	Y	-0-					-0-
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	40	1	418	2	Y	-0-					1
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	436	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	454	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	38	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	43	1	429	2	Y	-0-					-0-
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	40	1	409	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

11	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	109	1	1136	2	Y	5					7
							6	9									
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	123	1	1277	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	119	1	1239	2	Y	-0-					4
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	111	1	1142	2	Y	2					6
							2	9									
03	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	117	1	1177	2	Y	-0-					6
04	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	107	1	1089	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	815	-0-	-235	-0-	71	1	744	2	Y	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	81	1	841	2	Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	84	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	64	-0-	-574	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	371	-0-	-311	-0-	34	1	337	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	403	-0-	-257	-0-	35	1	353	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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
11	3660	X	2778	-0-	-882	-0-	243	1	2535	2	Y	-0-					4
12	3782	X	3226	-0-	-556	-0-	284	1	2942	2	Y	-0-					4
01	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	286	1	2979	2	Y	-0-					4
02	3045	X	2974	-0-	-71	-0-	262	1	2712	2	Y	-0-					4
*03	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	287	1	2892	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	3150	X	2912	-0-	-238	-0-	263	1	2649	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	908	-0-	-142	-0-	79	1	828	2	Y	1					10
							1	9									
12	3100	N	3836	-0-	736	736	335	1	3501	2	Y	-0-					10
01	3000	N	2264	-0-	-736	-0-	197	1	2050	2	Y	15					25
							17	9									
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	171	1	1765	2	Y	-0-					25
03	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	165	1	1660	2	Y	-0-	10	1			15
*04	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	151	1	1548	2	Y	-0-					15

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	98	1	1021	2	Y	1					1
							1	9									
12	682	N	638	-0-	-44	-0-	56	1	582	2	Y	-0-					1
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	90	1	950	2	Y	-0-					1
02	899	N	882	-0-	-17	-0-	77	1	804	2	Y	1					2
							1	9									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	82	1	829	2	Y	-0-	1	1			1
04	930	N	840	-0-	-90	-0-	73	1	748	2	Y	17					18
							19	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	43	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	316	-0-	-242	-0-	28	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	522	X	261	-0-	-261	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	281	-0-	-277	-0-	25	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	480	X	115	-0-	-365	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	146	1	1520	2	Y	1					22
							1	9									
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	151	1	1562	2	Y	6	22	1			6
							7	9									
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	147	1	1531	2	Y	-0-					6
02	1624	N	1486	-0-	-138	-0-	131	1	1355	2	Y	-0-					6
*03	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	144	1	1449	2	Y	16	2	8			20
							18	9									
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	148	1	1515	2	Y	4					24
							4	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1361	-0-	-469	-0-	119	1	1238	2	Y	4					7
							4	9									
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	169	1	1753	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	150	1	1566	2	Y	-0-					4
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	119	1	1231	2	Y	2					6
							2	9									
03	1922	N	1573	-0-	-349	-0-	142	1	1431	2	Y	-0-					6
04	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	140	1	1437	2	Y	-0-					6

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
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	127	1	1329	2	Y	-0-					13
12	1612	N	300	-0-	-1312	-0-	26	1	274	2	Y	-0-					13
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	167	1	1742	2	Y	-0-					13
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	191	1	1977	2	Y	-0-					13
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	73	1	745	2	Y	-0-					13
04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	140	1	1438	2	Y	-0-					13

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
11	510	N	217	-0-	-293	-0-	19	1	197	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	40	1	420	2	Y	-0-					4
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	404	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	485	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	49	1	505	2	Y	-0-					4

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
11	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	101	1	1057	2	Y	1					10
							1	9									
12	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	104	1	1076	2	Y	1					11
							1	9									
01	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	103	1	1071	2	Y	-0-					11
02	1131	N	1098	-0-	-33	-0-	97	1	1001	2	Y	-0-					11
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	103	1	1033	2	Y	-0-	10	1			1
04	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	97	1	993	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	156	1	1632	2	Y	-0-					25
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	132	1	1365	2	Y	-0-					25
01	2015	N	1376	-0-	-639	-0-	120	1	1256	2	Y	-0-					25
02	1682	N	1500	-0-	-182	-0-	132	1	1368	2	Y	-0-					25
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	149	1	1504	2	Y	19	37	1			7
							21	9									
*04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	173	1	1767	2	Y	-0-					7

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
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	104	1	1113	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1040	-0-	1040	1040	92	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		918	-0-	918	1958	83	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		795	-0-	795	2753	71	1	724	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	816	-0-	-294	-0-	71	1	745	2	Y	-0-					-0-
12	1147	X	1068	-0-	-79	-0-	94	1	974	2	Y	-0-					-0-
01	1178	X	1089	-0-	-89	-0-	95	1	994	2	Y	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	88	1	909	2	Y	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	113	1	1133	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	905	-0-	-145	-0-	80	1	825	2	Y	-0-					-0-

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
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	88	1	920	2	Y	1					10
							1	9									
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	90	1	936	2	Y	1					11
							1	9									
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	90	1	942	2	Y	5					16
							6	9									
02	986	N	896	-0-	-90	-0-	79	1	816	2	Y	1					17
							1	9									
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	87	1	872	2	Y	-0-	10	1			7
04	990	N	930	-0-	-60	-0-	83	1	847	2	Y	-0-					7

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
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	140	1	1465	2	Y	22					37
							24	9									
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	135	1	1406	2	Y	-0-					37
01	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	113	1	1182	2	Y	-0-					37
02	1479	N	1220	-0-	-259	-0-	107	1	1113	2	Y	-0-					37
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	141	1	1422	2	Y	-0-					37
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	135	1	1387	2	Y	-0-					37

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	1350	N	1015	-0-	-335	-0-	89	1	925	2	Y	1					10
							1	9									
12	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	89	1	924	2	Y	1					11
							1	9									
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	112	1	1162	2	Y	2					13
							2	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	90	1	923	2	Y	-0-					13
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	93	1	930	2	Y	-0-	11	1			2
04	1050	N	940	-0-	-110	-0-	84	1	855	2	Y	1					3
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	62	1	643	2	Y	-0-					15
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	Y	-0-					15
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	77	1	807	2	Y	-0-					15
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	69	1	721	2	Y	-0-					15
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	84	1	842	2	Y	-0-					15
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	74	1	761	2	Y	-0-					15

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	74	1	774	2	Y	-0-					1
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	66	1	680	2	Y	-0-					1
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	60	1	630	2	Y	-0-					1
02	812	N	710	-0-	-102	-0-	62	1	648	2	Y	-0-					1
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	63	1	637	2	Y	-0-					1
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	58	1	589	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
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	103	1	1079	2	Y	-0-					11
12	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	106	1	1097	2	Y	9					20
							10	9									
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	111	1	1153	2	Y	-0-					20
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	108	1	1113	2	Y	-0-					20
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	102	1	1025	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
04	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	102	1	1043	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	95	1	987	2	Y	7					16
							8	9									
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	98	1	1014	2	Y	4					20
							4	9									
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	87	1	901	2	Y	1					21
							1	9									
02	1044	N	1014	-0-	-30	-0-	89	1	925	2	Y	-0-					21
03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	100	1	1006	2	Y	-0-	18	1			3
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	89	1	914	2	Y	48					51
							53	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	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
11	960	N	830	-0-	-130	-0-	73	1	757	2	Y	-0-					4
12	1178	N	697	-0-	-481	-0-	62	1	635	2	Y	-0-					4
01	961	N	878	-0-	-83	-0-	77	1	801	2	Y	-0-					4
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	68	1	701	2	Y	-0-					4
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	73	1	732	2	Y	-0-					4
04	840	N	723	-0-	-117	-0-	65	1	658	2	Y	-0-					4

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
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	74	1	767	2	Y	-0-					4
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	80	1	831	2	Y	-0-					4
01	837	N	716	-0-	-121	-0-	63	1	653	2	Y	-0-					4
02	725	N	687	-0-	-38	-0-	60	1	625	2	Y	2					6
							2	9									
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	71	1	716	2	Y	-0-					6
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	77	1	791	2	Y	-0-					6

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	113	1	1182	2	Y	-0-					2
12	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	113	1	1170	2	Y	4					6
							4	9									
01	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	108	1	1132	2	Y	-0-					6
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	111	1	1152	2	Y	-0-					6
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	121	1	1223	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	125	1	1284	2	Y	-0-					7

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
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	137	1	1434	2	Y	-0-					-0-
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	149	1	1540	2	Y	-0-					-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	145	1	1507	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1431	-0-	-77	-0-	126	1	1305	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	125	1	1262	2	Y	20	13	1			7
							22	9									
04	1590	N	1379	-0-	-211	-0-	123	1	1256	2	Y	-0-					7

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
11	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	106	1	1104	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	102	1	1060	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	110	1	1145	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1066	-0-	-94	-0-	94	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	105	1	1060	2	Y	21	14	1			7
							23	9									
04	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	98	1	1006	2	Y	-0-					7

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
11	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	129	1	1349	2	Y	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	137	1	1425	2	Y	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	138	1	1434	2	Y	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	125	1	1297	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	137	1	1381	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	131	1	1341	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

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
11	1500	N	702	-0-	-798	-0-	62	1	640	2	Y	-0-					11
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	146	1	1517	2	Y	-0-					11
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	195	1	2033	2	Y	-0-					11
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	186	1	1928	2	Y	-0-					11
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	189	1	1900	2	Y	-0-					11
*04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	185	1	1896	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	72	1	754	2	Y	-0-					2
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	73	1	758	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	75	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	709	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	69	1	693	2	Y	-0-					-0-
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	70	1	719	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	98	1	1024	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	100	1	1035	2	Y	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	101	1	1049	2	Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	95	1	979	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	100	1	1009	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	95	1	970	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	63	1	655	2	Y	-0-					1
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	73	1	759	2	Y	-0-					1
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	75	1	780	2	Y	-0-					1
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	2	Y	-0-					1
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	78	1	785	2	Y	-0-					1
04	750	N	653	-0-	-97	-0-	58	1	595	2	Y	-0-					1

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	148	1	1542	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	720	-0-	-148	-0-	63	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	1624	N	582	-0-	-1042	-0-	51	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	125	-0-	-588	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-

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
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	237	1	2470	2	Y	-0-					12
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	231	1	2391	2	Y	-0-					12
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	213	1	2219	2	Y	5					17
							6	9									
02	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	149	1	1518	2	Y	-0-					17
03	3100	N	3459	-0-	359	359	314	1	3144	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
*04	2462	N	2103	-0-	-359	-0-	190	1	1913	2	Y	-0-					17

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	146	1	1526	2	Y	-0-					15
12	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	147	1	1526	2	Y	-0-					15
01	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	133	1	1392	2	Y	-0-					15
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	148	1	1526	2	Y	40					55
							44	9									
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	161	1	1619	2	Y	-0-	35	1			20
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	153	1	1570	2	Y	-0-					20

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1133	-0-	-367	-0-	99	1	1034	2	Y	-0-					7
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	145	1	1505	2	Y	-0-					7
01	1054	N	957	-0-	-97	-0-	84	1	873	2	Y	-0-					7
02	986	N	368	-0-	-618	-0-	32	1	336	2	Y	-0-					7
03	1054	N	248	-0-	-806	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					7
04	930	N	225	-0-	-705	-0-	20	1	205	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	119	1	1247	2	Y	-0-					12
12	1209	N	956	-0-	-253	-0-	82	1	859	2	Y	14	25	1			1
							15	9									
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	154	1	1609	2	Y	2					3
							2	9									
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	134	1	1390	2	Y	-0-					3
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	116	1	1171	2	Y	-0-					3
04	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	120	1	1233	2	Y	5	7	1			1
							6	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	166	1	1731	2	Y	-0-					7
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	173	1	1789	2	Y	-0-					7
01	1798	N	1178	-0-	-620	-0-	103	1	1075	2	Y	-0-					7
02	1508	N	1159	-0-	-349	-0-	102	1	1057	2	Y	-0-					7
*03	1612	N	1175	-0-	-437	-0-	106	1	1068	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	105	1	1076	2	Y	-0-					7

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	133	1	1380	2	Y	-0-					21
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	142	1	1466	2	Y	-0-					21
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	160	1	1672	2	Y	-0-					21
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	149	1	1539	2	Y	-0-					21
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	156	1	1566	2	Y	-0-					21
*04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	152	1	1554	2	Y	-0-					21

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
11	780	N	332	-0-	-448	-0-	29	1	303	2	Y	-0-					1
12	744	N	287	-0-	-457	-0-	25	1	262	2	Y	-0-					1
01	434	N	298	-0-	-136	-0-	26	1	272	2	Y	-0-					1
02	319	N	251	-0-	-68	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					1
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	18	1	179	2	Y	-0-					1
04	300	N	224	-0-	-76	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					1

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	108	1	1127	2	Y	-0-					2
12	1612	N	1171	-0-	-441	-0-	103	1	1064	2	Y	4					6
							4	9									
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	141	1	1468	2	Y	-0-					6
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	133	1	1372	2	Y	-0-					6
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	140	1	1408	2	Y	2					8
							2	9									
04	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	133	1	1357	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	138	1	1438	2	Y	-0-					12
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	154	1	1594	2	Y	15	25	1			2
							17	9									
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	149	1	1546	2	Y	2					4
							2	9									
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	137	1	1418	2	Y	-0-					4
03	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	150	1	1505	2	Y	-0-					4
04	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	144	1	1472	2	Y	8	10	1			2
							9	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

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	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

11	2520	X	1871	-0-	-649	-0-	161	1	1686	2	Y	22					36
							24	9									
12	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	190	1	1958	2	Y	-0-					36
01	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	182	1	1900	2	Y	-0-					36
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	159	1	1649	2	Y	-0-					36
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	138	1	1390	2	Y	-0-					36
*04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	166	1	1679	2	Y	-0-					36

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	99	1	1036	2	Y	-0-					12
12	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	94	1	971	2	Y	14	24	1			2
							15	9									
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	106	1	1101	2	Y	1					3
							1	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	104	1	1072	2	Y	-0-					3
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	121	1	1213	2	Y	-0-					3
*04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	111	1	1141	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

11	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	111	1	1160	2	Y	-0-					16
12	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	117	1	1209	2	Y	-0-					16
01	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	114	1	1193	2	Y	-0-					16
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	130	1	1345	2	Y	-0-					16
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	130	1	1302	2	Y	-0-					16
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	121	1	1236	2	Y	-0-					16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	235	1	2454	2	Y	2					7
							2	9									
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	182	1	1891	2	Y	6					13
							7	9									
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	143	1	1480	2	Y	-0-					13
02	2610	N	1039	-0-	-1571	-0-	92	1	947	2	Y	-0-					13
03	2077	N	1334	-0-	-743	-0-	121	1	1213	2	Y	-0-					13
04	1560	N	1238	-0-	-322	-0-	110	1	1124	2	Y	4	16	1			1
							4	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
11	1800	X	1231	-0-	-569	-0-	108	1	1123	2	Y	-0-					10
12	1860	X	1329	-0-	-531	-0-	117	1	1212	2	Y	-0-					10
01	1488	X	947	-0-	-541	-0-	83	1	864	2	Y	-0-					10
02	1189	N	81	-0-	-1108	-0-	6	1	66	2	Y	8					18
							9	9									
03	1333	N	56	-0-	-1277	-0-	5	1	51	2	Y	-0-	14	1			4
04	930	N	92	-0-	-838	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					4

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
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	89	1	924	2	Y	1					10
							1	9									
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	110	1	1143	2	Y	-0-					10
01	1147	N	870	-0-	-277	-0-	76	1	793	2	Y	1					11
							1	9									
02	986	N	886	-0-	-100	-0-	78	1	808	2	Y	-0-					11
03	1178	N	862	-0-	-316	-0-	78	1	784	2	Y	-0-	10	1			1
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	73	1	746	2	Y	1					2
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	600	-0-	-90	-0-	53	1	547	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	55	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	581	-0-	-132	-0-	50	1	531	2	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	62	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	519	-0-	-101	-0-	46	1	460	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	78	1	800	2	Y	-0-					4

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
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	136	1	1422	2	Y	-0-					11
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	124	1	1285	2	Y	-0-					11
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	86	1	898	2	Y	-0-					11
02	1479	N	1282	-0-	-197	-0-	113	1	1169	2	Y	-0-					11
03	1395	N	870	-0-	-525	-0-	79	1	791	2	Y	-0-					11
04	960	N	790	-0-	-170	-0-	70	1	720	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	45	1	470	2	Y	-0-					13
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	49	1	507	2	Y	-0-					13
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	52	1	543	2	Y	-0-					13
02	493	N	480	-0-	-13	-0-	42	1	438	2	Y	-0-					13
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	47	1	475	2	Y	-0-					13
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	47	1	479	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
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	93	1	973	2	Y	-0-					18
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	96	1	993	2	Y	15					33
							17	9									
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	95	1	987	2	Y	-0-					33
02	1044	N	998	-0-	-46	-0-	88	1	910	2	Y	-0-					33
*03	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	91	1	919	2	Y	7	4	8			36
							8	9									
04	1050	N	769	-0-	-281	-0-	68	1	693	2	Y	7					43
							8	9									

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
11	2190	N	2184	-0-	-6	-0-	191	1	1991	2	Y	2					7
							2	9									
12	2325	N	2044	-0-	-281	-0-	179	1	1858	2	Y	6					13
							7	9									
01	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	186	1	1934	2	Y	-0-					13
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	191	1	1972	2	Y	-0-					13
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	208	1	2093	2	Y	-0-					13
*04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	199	1	2037	2	Y	6	17	1			2
							7	9									

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
11	2520	N	2427	-0-	-93	-0-	212	1	2215	2	Y	-0-					7
12	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	217	1	2251	2	Y	-0-					7
01	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	220	1	2294	2	Y	-0-					7
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	203	1	2106	2	Y	-0-					7
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	222	1	2236	2	Y	-0-					7
*04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	206	1	2107	2	Y	-0-					7

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
11	2730	X	2516	-0-	-214	-0-	219	1	2293	2	Y	4					16
							4	9									
12	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	228	1	2365	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
01	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	230	1	2394	2	Y	-0-					4
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	217	1	2244	2	Y	2					6
							2	9									
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	236	1	2373	2	Y	-0-					6
*04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	227	1	2326	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	127	1	1321	2	Y	3					48
							3	9									
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	127	1	1319	2	Y	1					49
							1	9									
01	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	124	1	1293	2	Y	2					51
							2	9									
02	1392	N	1369	-0-	-23	-0-	121	1	1248	2	Y	-0-					51
03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	126	1	1262	2	Y	3	38	1			16
							3	9									
04	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	116	1	1186	2	Y	3					19
							3	9									

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
11	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	109	1	1136	2	Y	2					20
							2	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	112	1	1160	2	Y	1					21
							1	9									
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	111	1	1156	2	Y	13					34
							14	9									
02	1218	N	1176	-0-	-42	-0-	104	1	1072	2	Y	-0-					34
03	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	113	1	1139	2	Y	-0-	20	1			14
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	108	1	1101	2	Y	12					26
							13	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	118	-0-	-114	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-

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
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	124	1	1294	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	118	1	1228	2	Y	1					1
							1	9									
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	126	1	1314	2	Y	15					16
							17	9									
02	1363	N	1319	-0-	-44	-0-	116	1	1202	2	Y	1					17
							1	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	133	1	1333	2	Y	-0-	1	1			16
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	131	1	1336	2	Y	-0-					16

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
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	142	1	1483	2	Y	-0-					11
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	148	1	1535	2	Y	9					20
							10	9									
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	142	1	1479	2	Y	-0-					20
02	1566	N	1517	-0-	-49	-0-	134	1	1383	2	Y	-0-					20
03	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	141	1	1422	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
04	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	135	1	1382	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2005	-0-	-275	-0-	175	1	1830	2	Y	-0-					15
12	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	184	1	1907	2	Y	-0-					15
01	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	182	1	1898	2	Y	-0-					15
02	1943	N	1899	-0-	-44	-0-	167	1	1732	2	Y	-0-					15
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	198	1	1992	2	Y	-0-					15
04	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	169	1	1725	2	Y	48	42	1			21
							53	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

11	1710	N	1457	-0-	-253	-0-	127	1	1328	2	Y	2					7
							2	9									
12	1767	N	1227	-0-	-540	-0-	107	1	1113	2	Y	6					13
							7	9									
01	1643	N	1229	-0-	-414	-0-	107	1	1122	2	Y	-0-					13
02	1392	N	1291	-0-	-101	-0-	114	1	1177	2	Y	-0-					13
03	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	99	1	1001	2	Y	-0-					13
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	122	1	1251	2	Y	6	17	1			2
							7	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

11	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	120	1	1257	2	Y	-0-					12
12	1488	N	1195	-0-	-293	-0-	103	1	1075	2	Y	15	25	1			2
							17	9									
01	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	123	1	1287	2	Y	2					4
							2	9									
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	129	1	1331	2	Y	-0-					4
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	140	1	1406	2	Y	-0-					4
04	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	95	1	970	2	Y	7	9	1			2
							8	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

11	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	95	1	996	2	Y	1					10
							1	9									
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	98	1	1013	2	Y	-0-					10
01	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	97	1	1013	2	Y	32					42
							35	9									
02	1044	N	1010	-0-	-34	-0-	89	1	920	2	Y	1					43
							1	9									
03	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	95	1	958	2	Y	-0-	10	1			33
04	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	92	1	936	2	Y	-0-					33

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

11	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	132	1	1375	2	Y	-0-					14
12	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	134	1	1394	2	Y	-0-					14
01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	135	1	1403	2	Y	3					17
							3	9									
02	1450	N	1402	-0-	-48	-0-	124	1	1278	2	Y	-0-					17
03	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	131	1	1315	2	Y	-0-					17
04	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	130	1	1327	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	123	1	1286	2	Y	-0-					25
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	123	1	1281	2	Y	-0-					25
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	120	1	1245	2	Y	-0-					25
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	118	1	1222	2	Y	-0-					25
*03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	128	1	1286	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	123	1	1263	2	Y	-0-					25

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
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	119	1	1239	2	Y	-0-					32
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	115	1	1191	2	Y	-0-					32
01	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	110	1	1146	2	Y	-0-					32
02	1305	N	1292	-0-	-13	-0-	114	1	1178	2	Y	-0-					32
03	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	117	1	1180	2	Y	-0-					32
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	113	1	1161	2	Y	-0-					32

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
11	2610	X	1863	-0-	-747	-0-	163	1	1700	2	Y	-0-					14
12	2139	X	1764	-0-	-375	-0-	155	1	1609	2	Y	-0-					14
01	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	197	1	2056	2	Y	3					17
							3	9									
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	158	1	1642	2	Y	-0-					17
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	191	1	1924	2	Y	-0-					17
*04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	206	1	2113	2	Y	-0-					17

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
11	960	N	560	-0-	-400	-0-	49	1	511	2	Y	-0-					15
12	868	N	621	-0-	-247	-0-	55	1	566	2	Y	-0-					15
01	775	N	533	-0-	-242	-0-	47	1	486	2	Y	-0-					15
02	551	N	539	-0-	-12	-0-	48	1	491	2	Y	-0-					15
*03	620	N	344	-0-	-276	-0-	31	1	312	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	39	1	401	2	Y	-0-					15

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	94	1	982	2	Y	-0-					2
12	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	94	1	970	2	Y	4					6
							4	9									
01	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	95	1	989	2	Y	-0-					6
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	93	1	958	2	Y	-0-					6
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	99	1	995	2	Y	2					8
							2	9									
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	94	1	960	2	Y	-0-					8

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
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	44	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	45	1	465	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	45	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	488	-0-	-5	-0-	43	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	45	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	44	1	447	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	148	1	1548	2	Y	1					10
							1	9									
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	155	1	1607	2	Y	1					11
							1	9									
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	158	1	1644	2	Y	11					22
							12	9									
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	148	1	1531	2	Y	-0-					22
03	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	158	1	1585	2	Y	-0-	10	1			12
04	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	150	1	1539	2	Y	25					37
							28	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
11	1140	N	210	-0-	-930	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					6
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	118	1	1222	2	Y	-0-					6
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	106	1	1102	2	Y	-0-					6
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	96	1	996	2	Y	-0-					6
03	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	108	1	1084	2	Y	-0-					6
04	1170	N	946	-0-	-224	-0-	85	1	861	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	158	1	1654	2	Y	14					41
							15	9									
12	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	149	1	1548	2	Y	1					42
							1	9									
01	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	150	1	1560	2	Y	-0-					42
02	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	149	1	1541	2	Y	1					43
							1	9									
*03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	158	1	1587	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
*04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	161	1	1648	2	Y	7					50
							8	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	184	1	1917	2	Y	1					22
							1	9									
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	208	1	2160	2	Y	6	22	1			6
							7	9									
01	2201	N	1614	-0-	-587	-0-	141	1	1473	2	Y	-0-					6
02	2030	N	1321	-0-	-709	-0-	116	1	1205	2	Y	-0-					6
*03	2387	N	881	-0-	-1506	-0-	79	1	796	2	Y	5	2	8			9
							6	9									
04	1560	N	722	-0-	-838	-0-	64	1	658	2	Y	-0-					9

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

11	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	114	1	1188	2	Y	-0-					4
12	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	117	1	1217	2	Y	-0-					4
01	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	119	1	1242	2	Y	-0-					4
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	113	1	1174	2	Y	-0-					4
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	126	1	1271	2	Y	-0-					4
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	112	1	1149	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

11	1410	N	1098	-0-	-312	-0-	96	1	1002	2	Y	-0-					8
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	143	1	1484	2	Y	-0-					8
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	141	1	1468	2	Y	-0-					8
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	137	1	1419	2	Y	-0-					8
03	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	118	1	1183	2	Y	25					33
							28	9									
04	1500	N	1224	-0-	-276	-0-	109	1	1115	2	Y	-0-					33

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

11	840	N	1	-0-	-839	-0-	1	2			Y	-0-					25
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					25
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					25
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	120	1	1249	2	Y	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	119	1	1237	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	110	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1300	-0-	-34	-0-	115	1	1185	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	120	1	1211	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	109	1	1116	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
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	59	1	620	2	Y	-0-					4
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	60	1	626	2	Y	-0-					4
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	55	1	569	2	Y	-0-					4
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	66	1	686	2	Y	4					8
							4	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	76	1	762	2	Y	-0-					8
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	68	1	690	2	Y	-0-					8

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
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	83	1	869	2	Y	-0-					3
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	85	1	879	2	Y	-0-					3
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	82	1	858	2	Y	-0-					3
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	83	1	852	2	Y	-0-					3
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	90	1	910	2	Y	-0-	3	1			-0-
*04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	81	1	833	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	72	1	752	2	Y	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	88	1	910	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	647	-0-	-66	-0-	57	1	590	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	372	-0-	-411	-0-	33	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	550	-0-	-380	-0-	50	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	53	1	546	2	Y	-0-					-0-

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
11	1440	N	460	-0-	-980	-0-	40	1	420	2	Y	-0-					15
12	1426	N	365	-0-	-1061	-0-	32	1	333	2	Y	-0-					15
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	118	1	1224	2	Y	-0-					15
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	50	1	521	2	Y	-0-					15
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	435	2	Y	-0-					15
04	1200	N	440	-0-	-760	-0-	38	1	390	2	Y	11	21	1			5
							12	9									

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
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	68	1	702	2	Y	-0-					2
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	122	1	1260	2	Y	4					6
							4	9									
01	1736	N	1339	-0-	-397	-0-	117	1	1222	2	Y	-0-					6
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	139	1	1442	2	Y	-0-					6
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	164	1	1645	2	Y	2					8
							2	9									
*04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	152	1	1550	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	144	1	1509	2	Y	-0-					25
12	1674	N	1416	-0-	-258	-0-	124	1	1292	2	Y	-0-					25
01	1674	N	1273	-0-	-401	-0-	111	1	1162	2	Y	-0-					25
02	1595	N	946	-0-	-649	-0-	83	1	863	2	Y	-0-					25
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	193	1	1937	2	Y	-0-					25
*04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	160	1	1639	2	Y	-0-					25

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	105	1	1092	2	Y	-0-					40
12	1209	N	878	-0-	-331	-0-	77	1	798	2	Y	3					43
							3	9									
01	1178	N	672	-0-	-506	-0-	59	1	613	2	Y	-0-	40	1			3
02	812	N	503	-0-	-309	-0-	44	1	459	2	Y	-0-					3
03	868	N	511	-0-	-357	-0-	46	1	465	2	Y	-0-					3
04	660	N	460	-0-	-200	-0-	41	1	419	2	Y	-0-					3

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
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	134	1	1404	2	Y	-0-					15
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	135	1	1400	2	Y	-0-					15
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	145	1	1514	2	Y	-0-					15
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	133	1	1376	2	Y	-0-					15
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	143	1	1442	2	Y	-0-					15
*04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	134	1	1375	2	Y	39	37	1			17
							43	9									

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					4
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	205	1	2144	2	Y	5					6
							6	9									
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	210	1	2175	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
01	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	208	1	2169	2	Y	-0-					4
02	2291	N	2235	-0-	-56	-0-	197	1	2036	2	Y	2					6
							2	9									
03	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	209	1	2105	2	Y	-0-					6
04	2310	N	2202	-0-	-108	-0-	196	1	2006	2	Y	-0-					6

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	139	1	1451	2	Y	3	30	1			7
							3	9									
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	158	1	1638	2	Y	-0-					7
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	156	1	1624	2	Y	5					12
							6	9									
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	141	1	1462	2	Y	11					23
							12	9									
03	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	150	1	1512	2	Y	5					28
							6	9									
04	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	142	1	1455	2	Y	4					32
							4	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	199	1	2078	2	Y	-0-					4
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	201	1	2084	2	Y	6					10
							7	9									
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	200	1	2085	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
02	2175	N	2082	-0-	-93	-0-	183	1	1891	2	Y	7					9
							8	9									
03	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	199	1	2004	2	Y	-0-					9
*04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	199	1	2032	2	Y	-0-					9

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	94	1	985	2	Y	-0-					11
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	102	1	1059	2	Y	9					20
							10	9									
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	107	1	1118	2	Y	-0-					20
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	103	1	1062	2	Y	-0-					20
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	104	1	1044	2	Y	5	22	1			3
							6	9									
*04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	102	1	1046	2	Y	-0-					3

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
11	1050	N	827	-0-	-223	-0-	72	1	755	2	Y	-0-					2
12	1364	N	970	-0-	-394	-0-	85	1	885	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	118	1	1237	2	Y	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	145	1	1496	2	Y	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	156	1	1567	2	Y	-0-					-0-
*04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	151	1	1543	2	Y	9	7	1			2
							10	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	123	1	1282	2	Y	-0-					32
12	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	112	1	1163	2	Y	-0-					32
01	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	111	1	1150	2	Y	-0-					32
02	1363	N	1274	-0-	-89	-0-	113	1	1161	2	Y	-0-					32
03	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	114	1	1154	2	Y	-0-					32
*04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	118	1	1204	2	Y	-0-					32

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
11	T. A.		42	-0-	42	56	4	1	38	2	Y	-0-					15
12	T. A.		25	-0-	25	81	2	1	23	2	Y	-0-					15
01	92	X	11	-0-	-81	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					15
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	15	1			-0-

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
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	Y	-0-					10
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	67	1	696	2	Y	9					19
							10	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	67	1	701	2	Y	-0-					19
02	725	N	693	-0-	-32	-0-	61	1	632	2	Y	-0-					19
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	65	1	653	2	Y	16	26	1			9
							18	9									
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	62	1	631	2	Y	-0-					9

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	91	1	951	2	Y	-0-					4
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	78	1	806	2	Y	-0-					4
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	72	1	753	2	Y	-0-					4
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	75	1	771	2	Y	4					8
							4	9									
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	82	1	820	2	Y	-0-					8
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	82	1	834	2	Y	-0-					8

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
11	1710	N	1526	-0-	-184	-0-	133	1	1393	2	Y	-0-					4
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	141	1	1459	2	Y	-0-					4
01	1457	N	344	-0-	-1113	-0-	30	1	314	2	Y	-0-					4
02	1479	N	87	-0-	-1392	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					4
03	1612	N	232	-0-	-1380	-0-	21	1	211	2	Y	-0-					4
04	330	N	196	-0-	-134	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					4

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
11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	90	1	938	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	424	-0-	-661	-0-	37	1	387	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	26	-0-	-1028	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	79	-0-	-878	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	90	-0-	-344	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 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
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	147	1	1534	2	Y	-0-					2
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	151	1	1565	2	Y	4					6
							4	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	139	1	1450	2	Y	-0-					6
02	1624	N	1542	-0-	-82	-0-	136	1	1406	2	Y	-0-					6
03	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	150	1	1505	2	Y	2					8
							2	9									
*04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	143	1	1468	2	Y	-0-					8

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
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	88	1	912	2	Y	-0-					1
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	88	1	906	2	Y	8					9
							9	9									
01	1054	N	837	-0-	-217	-0-	73	1	764	2	Y	-0-					9
02	957	N	770	-0-	-187	-0-	68	1	702	2	Y	-0-					9
03	992	N	838	-0-	-154	-0-	74	1	749	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
04	810	N	747	-0-	-63	-0-	66	1	681	2	Y	-0-					8

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
11	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	94	1	985	2	Y	2					7
							2	9									
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	88	1	910	2	Y	6					13
							7	9									
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	90	1	939	2	Y	-0-					13
02	1044	N	974	-0-	-70	-0-	86	1	888	2	Y	-0-					13
03	992	N	987	-0-	-5	-0-	89	1	898	2	Y	-0-					13
04	990	N	969	-0-	-21	-0-	86	1	883	2	Y	-0-	13	1			-0-

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
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	101	1	1050	2	Y	-0-					17
12	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	102	1	1062	2	Y	-0-					17
01	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	99	1	1035	2	Y	2					19
							2	9									
02	1102	N	1060	-0-	-42	-0-	93	1	967	2	Y	-0-					19
03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	99	1	1001	2	Y	-0-					19
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	104	1	1063	2	Y	-0-					19

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
11	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	168	1	1753	2	Y	-0-					7
12	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	159	1	1645	2	Y	5					12
							6	9									
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	173	1	1804	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
02	1856	N	1787	-0-	-69	-0-	158	1	1629	2	Y	-0-					1
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	180	1	1808	2	Y	-0-					1
04	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	168	1	1720	2	Y	-0-					1

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	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

11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	84	1	879	2	N	-0-					25
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	84	1	875	2	N	2					27
							2	9									
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	84	1	878	2	N	-0-					27
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	73	1	755	2	N	-0-					27
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	85	1	858	2	N	4	4	8			27
							4	9									
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	84	1	860	2	N	-0-					27

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	86	1	900	2	Y	-0-					4
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	89	1	928	2	Y	-0-					4
01	992	N	958	-0-	-34	-0-	84	1	874	2	Y	-0-					4
02	957	N	926	-0-	-31	-0-	82	1	842	2	Y	2					6
							2	9									
03	1023	N	938	-0-	-85	-0-	85	1	853	2	Y	-0-					6
*04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	84	1	863	2	Y	-0-					6

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	150	1	1566	2	Y	-0-					11
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	154	1	1599	2	Y	-0-					11
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	157	1	1634	2	Y	1					12
							1	9									
02	1653	N	1615	-0-	-38	-0-	142	1	1473	2	Y	-0-					12
03	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	157	1	1577	2	Y	-0-					12
04	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	148	1	1512	2	Y	-0-					12

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

11	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	184	1	1925	2	Y	-0-					11
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	193	1	2000	2	Y	9					20
							10	9									
01	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	188	1	1963	2	Y	-0-					20
02	2030	N	1999	-0-	-31	-0-	176	1	1823	2	Y	-0-					20
03	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	188	1	1892	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
04	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	181	1	1850	2	Y	-0-					6

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

11	1770	X	537	-0-	-1233	-0-	47	1	490	2	Y	-0-					5
12	589	X	538	-0-	-51	-0-	47	1	491	2	Y	-0-					5
01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	57	1	601	2	Y	-0-					5
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	58	1	596	2	Y	-0-					5
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	72	1	722	2	Y	-0-					5
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	83	1	851	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 #: 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
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	164	1	1716	2	Y	2	28	1			7
							2	9									
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	165	1	1711	2	Y	-0-					7
01	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	163	1	1700	2	Y	6					13
							7	9									
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	154	1	1590	2	Y	14					27
							15	9									
03	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	163	1	1641	2	Y	6					33
							7	9									
04	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	155	1	1589	2	Y	3					36
							3	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
11	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	103	1	1076	2	Y	-0-					11
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	118	1	1223	2	Y	9					20
							10	9									
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	119	1	1243	2	Y	-0-					20
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	110	1	1137	2	Y	-0-					20
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	118	1	1182	2	Y	12	25	1			7
							13	9									
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	110	1	1129	2	Y	-0-					7

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
11	14B2 EXT		222	-0-	222	222	19	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		20	-0-	20	242	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		126	-0-	126	368	11	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	424	X	56	-0-	-368	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	41	X	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	3	1	31	2	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
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	132	1	1379	2	Y	-0-					2
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	135	1	1396	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	131	1	1370	2	Y	2					4
							2	9									
02	1450	N	1416	-0-	-34	-0-	125	1	1291	2	Y	-0-					4
03	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	131	1	1321	2	Y	-0-					4
04	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	118	1	1210	2	Y	12	13	1			3
							13	9									

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
11	2040	N	1656	-0-	-384	-0-	145	1	1511	2	Y	-0-					7
12	1984	N	1697	-0-	-287	-0-	149	1	1548	2	Y	-0-					7
01	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	143	1	1493	2	Y	15	20	1			2
							17	9									
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	152	1	1575	2	Y	-0-					2
03	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	147	1	1475	2	Y	-0-					2
04	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	138	1	1416	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 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
11	3360	X	3042	-0-	-318	-0-	266	1	2776	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3014	-0-	-458	-0-	265	1	2749	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	284	1	2960	2	Y	-0-					-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	270	1	2790	2	Y	-0-					-0-
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	299	1	3007	2	Y	-0-					-0-
*04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	284	1	2906	2	Y	-0-					-0-

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

11	3450	X	3361	-0-	-89	-0-	294	1	3067	2	Y	-0-					22
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	317	1	3284	2	Y	-0-					22
01	3534	X	3468	-0-	-66	-0-	304	1	3164	2	Y	-0-					22
02	3306	X	3262	-0-	-44	-0-	288	1	2974	2	Y	-0-					22
03	3534	X	3192	-0-	-342	-0-	282	1	2840	2	Y	64					86
							70	9									
04	3420	X	3228	-0-	-192	-0-	287	1	2941	2	Y	-0-					86

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

11	900	N	374	-0-	-526	-0-	33	1	341	2	Y	-0-					15
12	806	N	360	-0-	-446	-0-	32	1	328	2	Y	-0-					15
01	899	N	703	-0-	-196	-0-	61	1	642	2	Y	-0-					15
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	82	1	855	2	Y	-0-					15
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	100	1	1008	2	Y	-0-					15
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	83	1	841	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	124	1	1296	2	Y	-0-					15
12	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	118	1	1221	2	Y	-0-					15
01	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	111	1	1158	2	Y	-0-					15
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	151	1	1558	2	Y	-0-					15
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	139	1	1401	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
04	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	98	1	1006	2	Y	-0-					15

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	126	1	1323	2	Y	-0-					8
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	124	1	1291	2	Y	5					13
							6	9									
01	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	138	1	1437	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	132	1	1364	2	Y	9					11
							10	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	158	1	1589	2	Y	1					12
							1	9									
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	149	1	1525	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 #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	84	1	874	2	Y	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	96	1	994	2	Y	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	90	1	942	2	Y	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	82	1	851	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	886	-0-	-106	-0-	80	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	855	-0-	-105	-0-	76	1	779	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

11	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	137	1	1426	2	Y	-0-					7
12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	131	1	1359	2	Y	5					12
							6	9									
01	1550	N	730	-0-	-820	-0-	64	1	665	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
02	1508	N	493	-0-	-1015	-0-	43	1	450	2	Y	-0-					1
03	1488	N	426	-0-	-1062	-0-	38	1	388	2	Y	-0-					1
04	720	N	632	-0-	-88	-0-	56	1	576	2	Y	-0-					1

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	332	2	Y	-0-					13
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

11	1020	N	935	-0-	-85	-0-	82	1	853	2	Y	-0-					4
12	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	90	1	934	2	Y	-0-					4
01	1054	N	998	-0-	-56	-0-	87	1	911	2	Y	-0-					4
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	86	1	888	2	Y	2					6
							2	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	97	1	977	2	Y	-0-					6
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	93	1	948	2	Y	-0-					6

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	149	1	1557	2	Y	-0-					7
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	155	1	1608	2	Y	5					12
							6	9									
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	155	1	1617	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	145	1	1503	2	Y	-0-					1
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	157	1	1583	2	Y	-0-					1
*04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	151	1	1548	2	Y	-0-					1

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					15
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	45	1	479	2	Y	-0-					15
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	35	1	371	2	Y	-0-					15
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					15
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	118	1	1229	2	Y	-0-					7
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	121	1	1250	2	Y	5					12
							6	9									
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	119	1	1240	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
02	1305	N	1256	-0-	-49	-0-	111	1	1145	2	Y	-0-					1
*03	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	109	1	1094	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	103	1	1055	2	Y	-0-					1

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
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	140	1	1460	2	Y	-0-					74
12	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	140	1	1456	2	Y	-0-					74
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	145	1	1509	2	Y	-0-					74
02	1508	N	1292	-0-	-216	-0-	114	1	1178	2	Y	-0-					74
03	1581	N	1177	-0-	-404	-0-	106	1	1071	2	Y	-0-					74
04	1560	N	1348	-0-	-212	-0-	120	1	1228	2	Y	-0-					74

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	107	1	1122	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	132	1	1372	2	Y	-0-					4
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	127	1	1327	2	Y	-0-					4
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	123	1	1276	2	Y	-0-					4
*03	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	128	1	1291	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
04	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	125	1	1284	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	141	1	1468	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	136	1	1406	2	Y	-0-					-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	128	1	1336	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1566	N	1335	-0-	-231	-0-	118	1	1217	2	Y	-0-					-0-
*03	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	111	1	1123	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	137	1	1398	2	Y	-0-					-0-

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
11	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	102	1	1067	2	Y	-0-					7
12	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	109	1	1128	2	Y	5					12
							6	9									
01	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	109	1	1135	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	108	1	1118	2	Y	-0-					1
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	127	1	1276	2	Y	-0-					1
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	131	1	1337	2	Y	-0-					1

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
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					3
12	496	N	239	-0-	-257	-0-	21	1	218	2	Y	-0-					3
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	20	1	209	2	Y	-0-					3
02	203	N	194	-0-	-9	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					3
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	2	Y	-0-					3
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1189	-0-	-431	-0-	104	1	1085	2	Y	-0-					7
12	1426	N	952	-0-	-474	-0-	84	1	868	2	Y	-0-					7
01	1457	N	537	-0-	-920	-0-	47	1	490	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	1160	N	1102	-0-	-58	-0-	97	1	1005	2	Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	104	1	1051	2	Y	-0-					-0-
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	136	1	1391	2	Y	-0-					-0-

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
11	1560	N	1353	-0-	-207	-0-	118	1	1229	2	Y	5					18
							6	9									
12	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	118	1	1220	2	Y	2	16	1			4
							2	9									
01	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	118	1	1230	2	Y	-0-					4
02	1305	N	1163	-0-	-142	-0-	103	1	1060	2	Y	-0-					4
03	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	103	1	1037	2	Y	-0-					4
04	1290	N	1060	-0-	-230	-0-	94	1	966	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
11	390	X	261	-0-	-129	-0-	23	1	238	2	Y	-0-					7
12	403	X	189	-0-	-214	-0-	17	1	172	2	Y	-0-					7
01	341	X	190	-0-	-151	-0-	17	1	173	2	Y	-0-					7
02	261	N	183	-0-	-78	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					7
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	2	Y	-0-					7
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	214	1	2231	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	205	1	2123	2	Y	-0-					2
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	206	1	2149	2	Y	-0-					2
02	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	251	1	2597	2	Y	-0-					2
*03	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	272	1	2734	2	Y	7	1	8			8
							8	9									
*04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	209	1	2144	2	Y	-0-					8

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
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	219	1	2287	2	Y	2					7
							2	9									
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	235	1	2437	2	Y	6					13
							7	9									
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	237	1	2466	2	Y	-0-					13
02	2436	N	2403	-0-	-33	-0-	212	1	2191	2	Y	-0-					13
03	2604	N	2433	-0-	-171	-0-	220	1	2213	2	Y	-0-					13
04	2520	N	2426	-0-	-94	-0-	215	1	2203	2	Y	7	17	1			3
							8	9									

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
11	1530	N	1240	-0-	-290	-0-	108	1	1130	2	Y	2					7
							2	9									
12	1550	N	1166	-0-	-384	-0-	102	1	1057	2	Y	6					13
							7	9									
01	1333	N	787	-0-	-546	-0-	69	1	718	2	Y	-0-					13
02	1189	N	1178	-0-	-11	-0-	104	1	1074	2	Y	-0-					13
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	125	1	1259	2	Y	-0-					13
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	124	1	1265	2	Y	8	18	1			3
							9	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	88	1	915	2	Y	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	98	1	1014	2	Y	6					6
							7	9									
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	99	1	1032	2	Y	-0-					6
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	93	1	961	2	Y	-0-					6
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	106	1	1064	2	Y	-0-					6
04	900	N	814	-0-	-86	-0-	72	1	734	2	Y	7	11	1			2
							8	9									

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
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	194	1	2028	2	Y	-0-					28
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	225	1	2333	2	Y	-0-					28
01	2201	N	1779	-0-	-422	-0-	157	1	1622	2	Y	-0-					28
02	2088	N	1635	-0-	-453	-0-	143	1	1492	2	Y	-0-					28
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	279	1	2799	2	Y	-0-					28
*04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	247	1	2530	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 #: 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
11	480	N	318	-0-	-162	-0-	28	1	290	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	33	1	341	2	Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	252	-0-	-38	-0-	22	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	2	Y	-0-					-0-
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	354	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	125	1	1301	2	N	-0-					135
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	128	1	1327	2	N	-0-					135
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	188	1	1969	2	N	-0-					135
02	2900	N	2984	-0-	84	84	263	1	2721	2	N	-0-					135
*03	3040	N	2956	-0-	-84	-0-	268	1	2687	2	N	1	1	8			135
							1	9									
04	1560	N	1431	-0-	-129	-0-	127	1	1304	2	N	-0-					135

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	73	1	765	2	Y	1					1
							1	9									
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	74	1	771	2	Y	6	1	1			6
							7	9									
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	84	1	878	2	Y	-0-					6
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	76	1	789	2	Y	-0-					6
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	85	1	855	2	Y	-0-					6
04	930	N	869	-0-	-61	-0-	77	1	790	2	Y	2					8
							2	9									

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-					40
12	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	2	N	-0-					40
01	155	N	16	-0-	-139	-0-	1	1	15	2	N	-0-					40
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					40
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					40
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					40

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

11	3300	X	3047	-0-	-253	-0-	266	1	2781	2	Y	-0-					3
12	3317	X	2941	-0-	-376	-0-	258	1	2683	2	Y	-0-					3
01	3317	X	2996	-0-	-321	-0-	261	1	2729	2	Y	5					8
							6	9									
02	2842	X	2608	-0-	-234	-0-	229	1	2375	2	Y	4					12
							4	9									
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	296	1	2981	2	Y	-0-					12
*04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	273	1	2790	2	Y	1					13
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	101	1	1058	2	Y	-0-					11
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	104	1	1076	2	Y	-0-					11
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	104	1	1087	2	Y	1					12
							1	9									
02	1131	N	1122	-0-	-9	-0-	99	1	1023	2	Y	-0-					12
03	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	106	1	1061	2	Y	-0-					12
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	99	1	1011	2	Y	-0-					12

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1770	N	1556	-0-	-214	-0-	136	1	1420	2	Y	-0-					2
12	1798	N	1172	-0-	-626	-0-	103	1	1065	2	Y	4					6
							4	9									
01	1705	N	1064	-0-	-641	-0-	93	1	971	2	Y	-0-					6
02	1508	N	1349	-0-	-159	-0-	119	1	1230	2	Y	-0-					6
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	127	1	1283	2	Y	2					8
							2	9									
*04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	183	1	1876	2	Y	-0-					8

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

11	510	N	215	-0-	-295	-0-	19	1	196	2	Y	-0-					5
12	589	N	265	-0-	-324	-0-	23	1	242	2	Y	-0-					5
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	60	1	630	2	Y	-0-					5
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	84	1	874	2	Y	-0-					5
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	92	1	929	2	Y	-0-					5
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	91	1	929	2	Y	-0-					5

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	160	1	1669	2	Y	-0-					5
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	170	1	1758	2	Y	-0-					5
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	167	1	1746	2	Y	-0-					5
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	170	1	1759	2	Y	-0-					5
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	180	1	1807	2	Y	-0-					5
*04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	170	1	1739	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	83	1	871	2	Y	-0-					2
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	103	1	1062	2	Y	-0-					2
01	992	N	182	-0-	-810	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					2
02	899	N	658	-0-	-241	-0-	58	1	600	2	Y	-0-					2
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	87	1	880	2	Y	1					3
							1	9									
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	83	1	849	2	Y	-0-					3

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	121	1	1269	2	Y	-0-					15
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	131	1	1360	2	Y	-0-					15
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	152	1	1579	2	Y	-0-					15
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	129	1	1341	2	Y	-0-					15
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	144	1	1449	2	Y	-0-					15
*04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	152	1	1559	2	Y	53	45	1			23
							58	9									

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
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	108	1	1124	2	Y	-0-					7
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	108	1	1116	2	Y	-0-					7
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	107	1	1116	2	Y	-0-					7
02	1189	N	1109	-0-	-80	-0-	98	1	1011	2	Y	-0-					7
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	109	1	1095	2	Y	-0-					7
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	104	1	1066	2	Y	-0-					7

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
11	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	116	1	1206	2	Y	3	30	1			7
							3	9									
12	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	93	1	969	2	Y	-0-					7
01	1364	N	846	-0-	-518	-0-	74	1	772	2	Y	-0-					7
02	1276	N	757	-0-	-519	-0-	67	1	690	2	Y	-0-					7
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	119	1	1194	2	Y	2					9
							2	9									
*04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	116	1	1183	2	Y	3					12
							3	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	43	1	448	2	Y	-0-					8
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	66	1	681	2	Y	5					13
							6	9									
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	62	1	646	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	55	1	569	2	Y	6					8
							7	9									
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	49	1	492	2	Y	-0-					8
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	56	1	574	2	Y	-0-					8

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	420	-0-	420	420	36	1	384	2	Y	-0-					-0-	
01	T. A.	256	-0-	256	676	22	1	234	2	Y	-0-					-0-	
02	T. A.	281	-0-	281	957	25	1	256	2	Y	-0-					-0-	
03	T. A.	487	-0-	487	1444	44	1	443	2	Y	-0-					-0-	
04	T. A.	270	-0-	270	1714	24	1	246	2	Y	-0-					-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2481	-0-	-69	-0-	216	1 6 9	2259	2	Y	5					18
12	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	218	1 2 9	2264	2	Y	2	16	1			4
01	2604	X	2514	-0-	-90	-0-	220	1	2294	2	Y	-0-					4
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	209	1 2 9	2160	2	Y	2					6
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	215	1	2162	2	Y	-0-					6
04	2250	N	2226	-0-	-24	-0-	198	1	2028	2	Y	-0-					6

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1896	-0-	-504	-0-	166	1	1730	2	Y	-0-					6
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	196	1	2029	2	Y	-0-					6
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	189	1	1969	2	Y	-0-					6
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	144	1	1485	2	Y	-0-					6
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	189	1	1904	2	Y	-0-					6
*04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	218	1	2203	2	Y	-0-					6

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	166	1 2 9	1736	2	Y	2					11
12	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	162	1 25 9	1684	2	Y	23					34
01	1922	N	849	-0-	-1073	-0-	74	1	775	2	Y	-0-					34
02	1827	N	735	-0-	-1092	-0-	65	1	670	2	Y	-0-					34
03	1860	N	752	-0-	-1108	-0-	68	1	684	2	Y	-0-	31	1			3
*04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	73	1	751	2	Y	-0-					3

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	83	1	870	2	Y	-0-					11
12	930	N	822	-0-	-108	-0-	72	1	750	2	Y	-0-					11
01	930	N	602	-0-	-328	-0-	53	1	549	2	Y	-0-					11
02	928	N	436	-0-	-492	-0-	38	1	398	2	Y	-0-					11
03	837	N	391	-0-	-446	-0-	35	1	356	2	Y	-0-					11
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	45	1	464	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	167	1	1744	2	Y	-0-					26
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	180	1	1861	2	Y	-0-					26
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	176	1	1837	2	Y	-0-					26
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	150	1	1549	2	Y	-0-					26
03	3100	N	3413	-0-	313	313	297	1	2982	2	Y	122					148
							134	9									
*04	3000	N	3503	-0-	503	816	310	1	3169	2	Y	22	111	1			59
							24	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	120	1	1253	2	Y	-0-					5
12	1302	N	469	-0-	-833	-0-	41	1	428	2	Y	-0-					5
01	1178	N	61	-0-	-1117	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					5
02	1334	N	664	-0-	-670	-0-	59	1	605	2	Y	-0-					5
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	113	1	1138	2	Y	-0-					5
*04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	108	1	1105	2	Y	-0-					5

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	91	1	946	2	Y	-0-					62
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	93	1	964	2	Y	-0-					62
01	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	90	1	943	2	Y	-0-					62
02	1015	N	803	-0-	-212	-0-	71	1	732	2	Y	-0-					62
*03	1054	N	975	-0-	-79	-0-	88	1	885	2	Y	2	2	8			62
							2	9									
*04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	90	1	923	2	Y	-0-					62

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	290	X	175	-0-	-115	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					-0-
*03	403	X	342	-0-	-61	-0-	30	1	309	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	390	X	339	-0-	-51	-0-	31	1	308	2	Y	-0-					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	2	Y	-0-					19
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	19	1	201	2	Y	-0-					19
01	372	N	243	-0-	-129	-0-	21	1	222	2	Y	-0-					19
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					19
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	2	Y	-0-					19
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	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
11	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	107	1	1117	2	Y	-0-					2
12	1364	N	636	-0-	-728	-0-	55	1	577	2	Y	4					6
							4	9									
01	1333	N	1105	-0-	-228	-0-	97	1	1008	2	Y	-0-					6
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	120	1	1237	2	Y	-0-					6
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	92	1	927	2	Y	1					7
							1	9									
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	120	1	1229	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	2580	N	1250	-0-	-1330	-0-	109	1	1141	2	Y	-0-					7
12	2666	N	1131	-0-	-1535	-0-	99	1	1032	2	Y	-0-					7
01	2356	N	1777	-0-	-579	-0-	153	1	1624	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	227	1	2348	2	Y	-0-					-0-
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	242	1	2431	2	Y	-0-					-0-
*04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	201	1	2058	2	Y	-0-					-0-

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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	42	1	443	2	Y	13					13
							14	9									
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	446	2	Y	-0-					13
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	Y	-0-	8	1			5
02	493	N	458	-0-	-35	-0-	40	1	418	2	Y	-0-					5
*03	496	N	483	-0-	-13	-0-	44	1	438	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	42	1	426	2	Y	-0-					5

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	146	1	1528	2	Y	-0-					17
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	148	1	1538	2	Y	-0-					17
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	145	1	1514	2	Y	3					20
							3	9									
02	1595	N	1558	-0-	-37	-0-	138	1	1420	2	Y	-0-					20
03	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	140	1	1410	2	Y	-0-					20
04	1620	N	1503	-0-	-117	-0-	135	1	1368	2	Y	-0-					20

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
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	27	1	278	2	Y	-0-					3
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	26	1	272	2	Y	-0-					3
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	26	1	268	2	Y	-0-					3
02	290	N	223	-0-	-67	-0-	20	1	203	2	Y	-0-					3
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	20	1	196	2	Y	-0-					3
04	270	N	90	-0-	-180	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					3

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 #: 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
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	144	1	1502	2	Y	1					2
							1	9									
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	158	1	1635	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	151	1	1570	2	Y	-0-					2
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	139	1	1434	2	Y	12					14
							13	9									
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	145	1	1456	2	Y	-0-	12	1			2
*04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	141	1	1442	2	Y	10					12
							11	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

11	1050	N	917	-0-	-133	-0-	80	1	836	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
12	1085	N	786	-0-	-299	-0-	69	1	717	2	Y	-0-					2
01	992	N	742	-0-	-250	-0-	65	1	677	2	Y	-0-					2
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	77	1	793	2	Y	-0-					2
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	70	1	704	2	Y	9	1	8			10
							10	9									
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	61	1	628	2	Y	-0-					10

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

11	1200	N	837	-0-	-363	-0-	73	1	764	2	Y	-0-					5
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	101	1	1037	2	Y	-0-					5
01	1054	N	866	-0-	-188	-0-	77	1	789	2	Y	-0-					5
02	812	N	633	-0-	-179	-0-	56	1	577	2	Y	-0-					5
03	1147	N	803	-0-	-344	-0-	72	1	730	2	Y	1					6
							1	9									
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	89	1	912	2	Y	-0-					6

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

11	3360	X	2735	-0-	-625	-0-	239	1	2496	2	Y	-0-					3
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	321	1	3318	2	Y	-0-					3
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	334	1	3480	2	Y	5					8
							6	9									
02	2726	X	2157	-0-	-569	-0-	190	1	1964	2	Y	3					11
							3	9									
03	3627	X	2936	-0-	-691	-0-	265	1	2671	2	Y	-0-					11
04	3690	X	3072	-0-	-618	-0-	273	1	2798	2	Y	1					12
							1	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

11	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	252	1	2629	2	Y	-0-	16	1			2
12	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	252	1	2614	2	Y	-0-					2
01	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	252	1	2628	2	Y	-0-					2
02	2784	N	2767	-0-	-17	-0-	244	1	2523	2	Y	-0-					2
*03	2852	N	2673	-0-	-179	-0-	241	1	2423	2	Y	8	1	8			9
							9	9									
04	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	247	1	2523	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	143	1	1489	2	Y	-0-					11
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	148	1	1529	2	Y	-0-					11
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	155	1	1617	2	Y	1					12
							1	9									
02	1566	N	1564	-0-	-2	-0-	138	1	1426	2	Y	-0-					12
03	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	143	1	1442	2	Y	-0-					12
04	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	136	1	1392	2	Y	-0-					12

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
11	1950	N	1481	-0-	-469	-0-	129	1	1352	2	Y	-0-					15
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	175	1	1814	2	Y	-0-					15
01	2015	N	1676	-0-	-339	-0-	147	1	1529	2	Y	-0-					15
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	174	1	1794	2	Y	-0-					15
03	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	163	1	1633	2	Y	-0-					15
*04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	164	1	1671	2	Y	-0-					15

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
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	141	1	1470	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
12	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	134	1	1393	2	Y	-0-					2
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	145	1	1515	2	Y	-0-					2
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	150	1	1550	2	Y	-0-					2
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	153	1	1537	2	Y	7					9
							8	9									
*04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	150	1	1536	2	Y	-0-					9

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
11	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	112	1	1165	2	Y	20					25
							22	9									
12	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	115	1	1195	2	Y	-0-					25
01	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	112	1	1169	2	Y	-0-					25
02	1247	N	1167	-0-	-80	-0-	103	1	1064	2	Y	-0-					25
03	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	117	1	1178	2	Y	1					26
							1	9									
*04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	122	1	1246	2	Y	21					47
							23	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
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	167	1	1747	2	Y	-0-					11
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	174	1	1799	2	Y	-0-					11
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	174	1	1810	2	Y	1					12
							1	9									
02	1856	N	1824	-0-	-32	-0-	161	1	1663	2	Y	-0-					12
03	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	168	1	1695	2	Y	-0-					12
04	1920	N	1792	-0-	-128	-0-	160	1	1632	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
11	1920	N	1302	-0-	-618	-0-	114	1	1188	2	Y	-0-					7
12	2356	N	1296	-0-	-1060	-0-	114	1	1182	2	Y	-0-					7
01	1860	N	1047	-0-	-813	-0-	91	1	948	2	Y	7	13	1			1
							8	9									
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	114	1	1193	2	Y	-0-					1
03	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	109	1	1089	2	Y	-0-					1
*04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	91	1	930	2	Y	-0-					1

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
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	148	1	1543	2	Y	-0-					3
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	138	1	1426	2	Y	-0-					3
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	155	1	1611	2	Y	5					8
							6	9									
02	1624	N	1621	-0-	-3	-0-	143	1	1472	2	Y	5					13
							6	9									
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	150	1	1512	2	Y	-0-					13
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	160	1	1636	2	Y	1					14
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2893	-0-	-137	-0-	253	1	2640	2	Y	-0-					3
12	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	260	1	2692	2	Y	-0-					3
01	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	257	1	2683	2	Y	6					9
							7	9									
02	2784	X	2741	-0-	-43	-0-	241	1	2494	2	Y	5					14
							6	9									
03	2945	N	2859	-0-	-86	-0-	259	1	2600	2	Y	-0-					14
04	2850	N	2774	-0-	-76	-0-	247	1	2526	2	Y	1					15
							1	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	213	1	2225	2	Y	-0-					16
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	224	1	2319	2	Y	60					76
							66	9									
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	216	1	2255	2	Y	-0-					76
02	2349	N	2283	-0-	-66	-0-	201	1	2082	2	Y	-0-					76
03	2604	N	2349	-0-	-255	-0-	212	1	2137	2	Y	-0-					76
04	2400	N	2269	-0-	-131	-0-	202	1	2065	2	Y	2					78
							2	9									

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
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-
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	16	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	31	-0-	-186	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	110	-0-	-64	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	Y	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					-0-

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
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	43	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	50	1	524	2	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	48	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	51	1	512	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	479	-0-	-91	-0-	43	1	436	2	Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	87	1	913	2	Y	-0-					2
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	91	1	940	2	Y	4					6
							4	9									
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	97	1	1011	2	Y	-0-					6
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	96	1	994	2	Y	-0-					6
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	112	1	1128	2	Y	2					8
							2	9									
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	122	1	1250	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	108	1	1128	2	Y	-0-					14
12	1519	N	1092	-0-	-427	-0-	96	1	996	2	Y	-0-					14
01	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	126	1	1309	2	Y	-0-					14
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	121	1	1252	2	Y	-0-					14
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	123	1	1235	2	Y	-0-					14
04	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	119	1	1204	2	Y	-0-					14

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	319	1	3325	2	Y	-0-					3
12	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	324	1	3365	2	Y	-0-					3
01	3813	X	3612	-0-	-201	-0-	315	1	3291	2	Y	5					8
							6	9									
02	3567	X	3486	-0-	-81	-0-	307	1	3173	2	Y	5					13
							6	9									
03	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	312	1	3141	2	Y	-0-					13
04	3630	X	3492	-0-	-138	-0-	311	1	3180	2	Y	1					14
							1	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

11	2640	N	1524	-0-	-1116	-0-	133	1	1391	2	Y	-0-					8
12	2666	N	1584	-0-	-1082	-0-	139	1	1439	2	Y	5					13
							6	9									
01	1984	N	1360	-0-	-624	-0-	119	1	1239	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
02	1450	N	1357	-0-	-93	-0-	119	1	1231	2	Y	6					8
							7	9									
03	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	120	1	1205	2	Y	-0-					8
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	125	1	1281	2	Y	-0-					8

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

11	T. A.		48	-0-	48	235	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	235					Y	-0-					-0-
01	235	X	-0-	-0-	-235	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	Y	-0-					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	154	1	1607	2	Y	-0-	8	1			-0-
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	157	1	1629	2	Y	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	157	1	1631	2	Y	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	155	1	1604	2	Y	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	165	1	1664	2	Y	7					7
							8	9									
*04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	157	1	1610	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1332	-0-	-768	-0-	116	1	1216	2	Y	-0-					15
12	1891	N	1111	-0-	-780	-0-	98	1	1013	2	Y	-0-					15
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	187	1	1957	2	Y	-0-					15
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	181	1	1882	2	Y	-0-					15
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	192	1	1934	2	Y	-0-					15
04	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	178	1	1818	2	Y	28	31	1			12
							31	9									

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
11	4200	X	3784	-0-	-416	-0-	331	1	3453	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4290	-0-	-50	-0-	377	1	3913	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4240	-0-	-100	-0-	371	1	3869	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3901	-0-	-159	-0-	344	1	3557	2	Y	-0-					-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	394	1	3964	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	4061	-0-	-79	-0-	361	1	3700	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	107	1	1116	2	Y	-0-					7
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	102	1	1058	2	Y	5					12
							6	9									
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	110	1	1144	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
02	1131	N	1084	-0-	-47	-0-	96	1	988	2	Y	-0-					1
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	102	1	1021	2	Y	-0-					1
04	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	102	1	1049	2	Y	-0-					1

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	98	1	1023	2	Y	-0-					11
12	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	105	1	1090	2	Y	-0-					11
01	1116	N	958	-0-	-158	-0-	84	1	874	2	Y	-0-					11
02	1073	N	842	-0-	-231	-0-	74	1	768	2	Y	-0-					11
03	1209	N	811	-0-	-398	-0-	73	1	738	2	Y	-0-					11
04	930	N	834	-0-	-96	-0-	74	1	760	2	Y	-0-					11

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	632	-0-	-838	-0-	55	1	577	2	Y	-0-					3
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	155	1	1604	2	Y	-0-					3
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	142	1	1478	2	Y	-0-					3
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	138	1	1433	2	Y	-0-					3
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	165	1	1659	2	Y	-0-					3
*04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	150	1	1531	2	Y	25					28
							28	9									

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
11	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	105	1	1093	2	Y	1					22
							1	9									
12	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	98	1	1017	2	Y	6	22	1			6
							7	9									
01	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	96	1	1003	2	Y	-0-					6
02	1131	N	174	-0-	-957	-0-	15	1	159	2	Y	-0-					6
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					6
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					6

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	129	1	1345	2	Y	20					20
							22	9									
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	111	1	1148	2	Y	-0-					20
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	143	1	1486	2	Y	-0-					20
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	132	1	1365	2	Y	-0-					20
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	144	1	1453	2	Y	1					21
							1	9									
*04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	134	1	1371	2	Y	17					38
							19	9									

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

11	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	130	1	1355	2	Y	3					4
							3	9									
12	1550	N	1191	-0-	-359	-0-	104	1	1081	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	151	1	1578	2	Y	-0-					2
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	144	1	1494	2	Y	10					12
							11	9									
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	154	1	1550	2	Y	-0-	11	1			1
04	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	137	1	1400	2	Y	9					10
							10	9									

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

11	780	N	779	-0-	-1	-0-	68	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	720	-0-	-117	-0-	63	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	693	-0-	-144	-0-	61	1	632	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	657	-0-	-97	-0-	58	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	65	1	651	2	Y	-0-					-0-
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	82	1	835	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WEAVER GU 1 WELL #: 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
11	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	131	1	1363	2	Y	-0-					7
12	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	135	1	1403	2	Y	5					12
							6	9									
01	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	132	1	1377	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
02	1450	N	1437	-0-	-13	-0-	127	1	1310	2	Y	-0-					1
03	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	137	1	1380	2	Y	-0-					1
04	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	130	1	1336	2	Y	-0-					1

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	167	1	1740	2	Y	-0-					7
12	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	125	1	1302	2	Y	-0-					7
01	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	136	1	1422	2	Y	14	18	1			3
							15	9									
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	154	1	1593	2	Y	-0-					3
03	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	115	1	1160	2	Y	-0-					3
04	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	132	1	1352	2	Y	-0-					3

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
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	133	1	1390	2	Y	26	1	8			27
							29	9									
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	133	1	1376	2	Y	-0-	24	1			3
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	143	1	1489	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	1508	N	1499	-0-	-9	-0-	132	1	1367	2	Y	-0-					3
*03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	148	1	1494	2	Y	21	8	8			16
							23	9									
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	143	1	1464	2	Y	-0-					16

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
11	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	100	1	1045	2	Y	-0-					2
12	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	105	1	1093	2	Y	4					6
							4	9									
01	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	106	1	1103	2	Y	-0-					6
02	1102	N	1085	-0-	-17	-0-	95	1	990	2	Y	-0-					6
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	119	1	1199	2	Y	2					8
							2	9									
*04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	111	1	1137	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	224	1	2338	2	Y	3					4
							3	9									
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	229	1	2369	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	269	1	2801	2	Y	-0-					2
02	2900	N	2957	-0-	57	57	260	1	2687	2	Y	9					11
							10	9									
03	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	247	1	2486	2	Y	-0-	10	1			1
04	2850	N	2778	-0-	-72	-0-	247	1	2523	2	Y	7					8
							8	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	178	1	1858	2	Y	-0-					5
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	193	1	1996	2	Y	-0-					5
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	182	1	1901	2	Y	-0-					5
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	176	1	1822	2	Y	-0-					5
03	2201	N	1969	-0-	-232	-0-	178	1	1790	2	Y	1					6
							1	9									
04	2010	N	1769	-0-	-241	-0-	157	1	1612	2	Y	-0-					6

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

11	2790	X	1915	-0-	-875	-0-	167	1	1745	2	Y	3					4
							3	9									
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	273	1	2834	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	272	1	2835	2	Y	-0-					2
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	254	1	2633	2	Y	10					12
							11	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	295	1	2965	2	Y	-0-	11	1			1
04	3000	X	1590	-0-	-1410	-0-	141	1	1439	2	Y	9					10
							10	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

11	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3513	-0-	-87	-0-	307	1	3203	2	Y	3					4
							3	9									
12	3689	X	3602	-0-	-87	-0-	316	1	3280	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	3565	X	3400	-0-	-165	-0-	298	1	3102	2	Y	-0-					2
02	3393	X	3102	-0-	-291	-0-	273	1	2820	2	Y	8					10
							9	9									
03	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	310	1	3119	2	Y	-0-	9	1			1
04	3510	X	3236	-0-	-274	-0-	287	1	2940	2	Y	8					9
							9	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					4
12	T. A.		31	-0-	31	92	3	1	28	2	Y	-0-					4
01	T. A.		10	-0-	10	102	1	1	9	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	114	X	12	-0-	-102	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1822	-0-	-68	-0-	159	1	1663	2	Y	-0-					15
12	1953	X	1920	-0-	-33	-0-	168	1	1739	2	Y	12	25	1			2
							13	9									
01	1953	X	1902	-0-	-51	-0-	166	1	1736	2	Y	-0-					2
02	1769	N	1766	-0-	-3	-0-	156	1	1610	2	Y	-0-					2
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	176	1	1769	2	Y	-0-					2
*04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	163	1	1669	2	Y	-0-					2

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	113	1	1180	2	Y	-0-					3
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	113	1	1177	2	Y	-0-					3
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	115	1	1194	2	Y	-0-					3
02	1247	N	1159	-0-	-88	-0-	102	1	1057	2	Y	-0-					3
03	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	109	1	1097	2	Y	-0-					3
04	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	100	1	1021	2	Y	24					27
							26	9									

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
11	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	103	1	1071	2	Y	-0-	8	1			2
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	115	1	1189	2	Y	-0-					2
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	119	1	1243	2	Y	-0-					2
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	117	1	1211	2	Y	-0-					2
*03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	126	1	1271	2	Y	8	1	8			9
							9	9									
*04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	121	1	1239	2	Y	-0-					9

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
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	56	1	586	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	512	-0-	-139	-0-	45	1	467	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	530	-0-	-152	-0-	46	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	475	-0-	-134	-0-	42	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	43	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	42	1	434	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 #: 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
11	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	114	1	1191	2	Y	-0-					14
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	121	1	1257	2	Y	-0-					14
01	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	95	1	988	2	Y	-0-					14
02	1276	N	1241	-0-	-35	-0-	110	1	1131	2	Y	-0-					14
03	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	110	1	1104	2	Y	-0-					14
*04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	109	1	1122	2	Y	-0-					14

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	158	1	1646	2	Y	-0-					26
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	163	1	1687	2	Y	-0-					26
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	163	1	1699	2	Y	-0-					26
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	163	1	1688	2	Y	-0-					26
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	181	1	1823	2	Y	74					100
							81	9									
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	152	1	1553	2	Y	15	77	1			38
							17	9									

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	71	1	739	2	Y	-0-					15
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	74	1	770	2	Y	-0-					15
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	61	1	638	2	Y	-0-					15
02	783	N	599	-0-	-184	-0-	53	1	546	2	Y	-0-					15
03	837	N	573	-0-	-264	-0-	52	1	521	2	Y	-0-					15
04	690	N	504	-0-	-186	-0-	45	1	459	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

11	1200	N	699	-0-	-501	-0-	61	1	638	2	Y	-0-					26
12	806	N	684	-0-	-122	-0-	60	1	624	2	Y	-0-					26
01	713	N	185	-0-	-528	-0-	16	1	169	2	Y	-0-					26
02	638	N	112	-0-	-526	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					26
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	59	1	588	2	Y	-0-					26
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	61	1	622	2	Y	-0-					26

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	219	1	2288	2	Y	2					11
							2	9									
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	216	1	2239	2	Y	22					33
							24	9									
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	224	1	2341	2	Y	2					35
							2	9									
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	216	1	2231	2	Y	-0-					35
03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	250	1	2516	2	Y	5	30	1			10
							6	9									
*04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	237	1	2428	2	Y	2					12
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

11	3720	X	1394	-0-	-2326	-0-	122	1	1272	2	Y	-0-					14
12	3751	X	1390	-0-	-2361	-0-	122	1	1268	2	Y	-0-					14
01	2852	X	1339	-0-	-1513	-0-	117	1	1222	2	Y	-0-					14
02	1740	X	1298	-0-	-442	-0-	114	1	1184	2	Y	-0-					14
03	1860	X	1245	-0-	-615	-0-	113	1	1132	2	Y	-0-					14
04	1290	N	1155	-0-	-135	-0-	103	1	1052	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
11	1020	N	849	-0-	-171	-0-	74	1	775	2	Y	-0-					3
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	2	Y	-0-					3
01	713	N	511	-0-	-202	-0-	45	1	466	2	Y	-0-					3
02	696	N	615	-0-	-81	-0-	54	1	561	2	Y	-0-					3
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	66	1	662	2	Y	-0-					3
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	84	1	855	2	Y	22					25
							24	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

11	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	193	1	2012	2	Y	-0-					2
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	205	1	2128	2	Y	4					6
							4	9									
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	213	1	2216	2	Y	-0-					6
02	2146	N	2098	-0-	-48	-0-	185	1	1913	2	Y	-0-					6
03	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	193	1	1939	2	Y	2					8
							2	9									
04	2310	N	2041	-0-	-269	-0-	182	1	1859	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

11	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	68	-0-	-19	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

11	4410	X	4105	-0-	-305	-0-	359	1	3746	2	Y	-0-					3
12	4557	X	4303	-0-	-254	-0-	379	1	3924	2	Y	-0-					3
01	4495	X	4303	-0-	-192	-0-	376	1	3921	2	Y	5					8
							6	9									
02	4118	X	3869	-0-	-249	-0-	341	1	3522	2	Y	5					13
							6	9									
03	4309	X	4217	-0-	-92	-0-	381	1	3836	2	Y	-0-					13
04	4170	X	4015	-0-	-155	-0-	357	1	3657	2	Y	1					14
							1	9									

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	137	1	1428	2	Y	-0-					26
12	1519	N	510	-0-	-1009	-0-	43	1	454	2	Y	12	36	1			2
							13	9									
01	1581	N	1057	-0-	-524	-0-	91	1	966	2	Y	-0-					2
02	1508	N	1006	-0-	-502	-0-	89	1	917	2	Y	-0-					2
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	153	1	1539	2	Y	1					3
							1	9									
*04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	164	1	1675	2	Y	-0-					3

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	32	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	127	-0-	-245	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	81	-0-	-260	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					-0-
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	346	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	210	-0-	-120	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					4
12	256	X	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	Y	-0-					4
01	217	X	167	-0-	-50	-0-	15	1	152	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	203	N	128	-0-	-75	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	15	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	12	1	117	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
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					3
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					3
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	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
11	1140	N	907	-0-	-233	-0-	79	1	828	2	Y	-0-					17
12	1271	N	751	-0-	-520	-0-	66	1	685	2	Y	-0-					17
01	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	89	1	922	2	Y	-0-					17
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	94	1	962	2	Y	-0-					17
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	112	1	1123	2	Y	-0-					17
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	109	1	1117	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
11	1110	N	994	-0-	-116	-0-	87	1	904	2	Y	3					4
							3	9									
12	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	94	1	971	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	96	1	999	2	Y	-0-					2
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	92	1	953	2	Y	8					10
							9	9									
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	94	1	943	2	Y	-0-	9	1			1
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	85	1	873	2	Y	7					8
							8	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2982	N	1321	-0-	-1661	-0-	115	1	1206	2	Y	-0-					26
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	57	1	602	2	Y	-0-					26
01	1612	X	488	-0-	-1124	-0-	43	1	445	2	Y	-0-					26
02	T. A.		2038	-0-	2038	2038	180	1	1858	2	Y	-0-					26
03	T. A.		902	-0-	902	2940	81	1	821	2	Y	-0-					26
04	T. A.		2011	-0-	2011	4951	180	1	1831	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	146 3	1 9	1530	2	Y	3					4
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	154 6	1 9	1594	2	Y	5	7	1			2
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	156	1	1630	2	Y	-0-					2
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	143 11	1 9	1476	2	Y	10					12
03	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	157	1	1577	2	Y	-0-	11	1			1
*04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	151 10	1 9	1545	2	Y	9					10

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	123 1	1 9	1289	2	Y	1	1	8			4
12	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	130	1	1348	2	Y	-0-					4
01	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	114 1	1 9	1181	2	Y	1	1	8			4
02	1363	N	1319	-0-	-44	-0-	117	1	1202	2	Y	-0-					4
*03	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	120 4	1 9	1213	2	Y	4	4	8			4
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	130	1	1325	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 #: 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
11	2370	N	2262	-0-	-108	-0-	198	1	2064	2	Y	-0-					6
12	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	202	1	2091	2	Y	-0-					6
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	211	1	2199	2	Y	-0-					6
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	198	1	2050	2	Y	-0-					6
03	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	201	1	2019	2	Y	-0-					6
04	2340	N	2335	-0-	-5	-0-	208	1	2127	2	Y	-0-					6

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
11	3330	X	3317	-0-	-13	-0-	290	1	3027	2	Y	-0-					7
12	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	297	1	3079	2	Y	-0-					7
01	3410	X	3383	-0-	-27	-0-	294	1	3069	2	Y	18	22	1			3
							20	9									
02	3219	X	3183	-0-	-36	-0-	281	1	2902	2	Y	-0-					3
03	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	299	1	3007	2	Y	-0-					3
04	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	285	1	2916	2	Y	-0-					3

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
11	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	97	1	1016	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
12	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	101	1	1051	2	Y	-0-					2
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	106	1	1105	2	Y	-0-					2
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	103	1	1063	2	Y	-0-					2
03	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	91	1	917	2	Y	3					5
							3	9									
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	101	1	1030	2	Y	-0-					5

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
11	T. A.		460	-0-	460	2831	40	1	420	2	Y	-0-					15
12	T. A.		286	-0-	286	3117	24	1	249	2	Y	12	26	1			1
							13	9									
01	3342	X	225	-0-	-3117	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					1
02	435	N	165	-0-	-270	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					1
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	24	1	239	2	Y	-0-					1
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-					1

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
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	152	1	1587	2	Y	14					41
							15	9									
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	152	1	1578	2	Y	1					42
							1	9									
01	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	146	1	1524	2	Y	-0-					42
02	1682	N	1671	-0-	-11	-0-	147	1	1523	2	Y	1					43
							1	9									
*03	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	153	1	1540	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
*04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	149	1	1526	2	Y	7					50
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1843	-0-	-527	-0-	161	1	1682	2	Y	-0-					3
12	2356	N	1666	-0-	-690	-0-	146	1	1520	2	Y	-0-					3
01	1953	N	1659	-0-	-294	-0-	144	1	1511	2	Y	4					7
							4	9									
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	181	1	1868	2	Y	3					10
							3	9									
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	266	1	2681	2	Y	-0-					10
*04	3000	N	3103	-0-	103	103	276	1	2827	2	Y	-0-					10

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
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	226	1	2363	2	Y	-0-					7
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	239	1	2477	2	Y	-0-					7
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	233	1	2424	2	Y	20	24	1			3
							22	9									
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	224	1	2318	2	Y	-0-					3
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	237	1	2379	2	Y	-0-					3
*04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	226	1	2317	2	Y	1					4
							1	9									

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
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	Y	-0-					76
12	589	N	456	-0-	-133	-0-	40	1	416	2	Y	-0-					76
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	63	1	655	2	Y	-0-					76
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	58	1	597	2	Y	-0-					76
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	61	1	612	2	Y	-0-					76
04	690	N	466	-0-	-224	-0-	41	1	425	2	Y	-0-					76

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1880	-0-	-220	-0-	164	1	1716	2	N	-0-					35
12	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	166	1	1720	2	N	-0-					35
01	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	162	1	1685	2	N	-0-					35
02	1827	N	1677	-0-	-150	-0-	148	1	1529	2	N	-0-					35
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	172	1	1735	2	N	-0-					35
*04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	192	1	1963	2	N	50					85
							55	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	138	1	1441	2	Y	-0-					19
12	1736	N	1439	-0-	-297	-0-	127	1	1312	2	Y	-0-					19
01	1736	N	1442	-0-	-294	-0-	126	1	1316	2	Y	-0-					19
02	1537	N	1236	-0-	-301	-0-	109	1	1127	2	Y	-0-					19
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	130	1	1310	2	Y	-0-					19
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	140	1	1432	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	119	1	1243	2	Y	-0-					14
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	115	1	1188	2	Y	-0-					14
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	98	1	1031	2	Y	-0-					14
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	114	1	1172	2	Y	13					27
							14	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	147	1	1483	2	Y	-0-	21	1			6
*04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	138	1	1412	2	Y	-0-					6

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
11	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	536	1	5599	2	N	85	85	1			10
							94	9									
12	6665	X	6185	-0-	-480	-0-	544	1	5641	2	N	-0-					10
01	6634	X	5954	-0-	-680	-0-	521	1	5433	2	N	-0-					10
02	6206	X	5621	-0-	-585	-0-	496	1	5125	2	N	-0-					10
*03	6448	X	5987	-0-	-461	-0-	533	1	5355	2	N	90	89	1	1	8	10
							99	9									
04	6240	X	5373	-0-	-867	-0-	478	1	4895	2	N	-0-					10

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1763	-0-	-157	-0-	154	1	1609	2	N	-0-					114
12	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	157	1	1623	2	N	-0-					114
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	166	1	1731	2	N	-0-					114
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	156	1	1618	2	N	-0-					114
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	169	1	1695	2	N	-0-					114
04	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	161	1	1646	2	N	-0-					114

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
11	3000	X	2392	-0-	-608	-0-	209	1	2180	2	Y	3					4
							3	9									
12	3100	X	2430	-0-	-670	-0-	213	1	2211	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	3069	X	2065	-0-	-1004	-0-	181	1	1884	2	Y	-0-					2
02	2320	N	2219	-0-	-101	-0-	195	1	2021	2	Y	3					5
							3	9									
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	256	1	2571	2	Y	-0-	5	1			-0-
*04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	246	1	2513	2	Y	9					9
							10	9									

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
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	188	1	1961	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	183	1	1894	2	Y	3					11
							3	9									
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	180	1	1874	2	Y	4					15
							4	9									
02	2088	N	2040	-0-	-48	-0-	176	1	1816	2	Y	44					59
							48	9									
*03	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	184	1	1854	2	Y	11	8	8			62
							12	9									
04	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	175	1	1789	2	Y	1					63
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2010	-0-	-660	-0-	176	1	1834	2	Y	-0-					3
12	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	217	1	2248	2	Y	-0-					3
01	2263	X	1911	-0-	-352	-0-	166	1	1742	2	Y	3					6
							3	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	174	1	1793	2	Y	3					9
							3	9									
03	2480	N	2160	-0-	-320	-0-	195	1	1965	2	Y	-0-					9
*04	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	259	1	2661	2	Y	1					10
							1	9									

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	115	1	1199	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
12	930	N	882	-0-	-48	-0-	77	1	805	2	Y	-0-					9
01	930	N	100	-0-	-830	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					9
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	122	1	1250	2	Y	2					11
							2	9									
*03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	128	1	1288	2	Y	8	8	8			11
							9	9									
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	140	1	1428	2	Y	1					12
							1	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	149	1	1559	2	Y	67					67
							74	9									
12	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	148	1	1537	2	Y	9	76	1			-0-
							10	9									
01	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	144	1	1503	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1512	-0-	-199	-0-	133	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	146	1	1464	2	Y	24					24
							26	9									
04	1590	N	1306	-0-	-284	-0-	116	1	1190	2	Y	-0-					24

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3120	X	2919	-0-	-201	-0-	255	1	2664	2	Y	-0-					3
12	3131	X	3008	-0-	-123	-0-	265	1	2743	2	Y	-0-					3
01	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	264	1	2756	2	Y	6					9
							7	9									
02	2813	X	2796	-0-	-17	-0-	246	1	2544	2	Y	5					14
							6	9									
03	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	268	1	2695	2	Y	-0-					14
04	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	251	1	2571	2	Y	1					15
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	48	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	54	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	55	1	571	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		605	-0-	605	605	53	1	552	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		642	-0-	642	1247	58	1	584	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		667	-0-	667	1914	59	1	608	2	Y	-0-					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	182	1	1905	2	Y	20					25
							22	9									
12	1674	N	1241	-0-	-433	-0-	109	1	1132	2	Y	-0-					25
01	1767	N	1129	-0-	-638	-0-	99	1	1030	2	Y	-0-					25
02	1566	N	1265	-0-	-301	-0-	111	1	1154	2	Y	-0-					25
03	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	102	1	1028	2	Y	-0-					25
04	1080	N	879	-0-	-201	-0-	78	1	801	2	Y	-0-					25

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

11	3300	X	3142	-0-	-158	-0-	275	1	2867	2	Y	-0-					7
12	3410	X	3004	-0-	-406	-0-	264	1	2740	2	Y	-0-					7
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	295	1	3073	2	Y	18	22	1			3
							20	9									
02	3103	X	3061	-0-	-42	-0-	270	1	2791	2	Y	-0-					3
03	3286	X	3189	-0-	-97	-0-	288	1	2901	2	Y	-0-					3
04	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	275	1	2812	2	Y	-0-					3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

11	420	N	235	-0-	-185	-0-	21	1	214	2	Y	-0-	8	1			-0-
12	434	N	177	-0-	-257	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	144	-0-	-135	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	224	-0-	-8	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	39	1	390	2	Y	-0-					-0-
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	2	Y	-0-					-0-

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	207	1	2160	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	215	1	2232	2	Y	-0-					8
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	213	1	2225	2	Y	-0-					8
02	2291	N	2280	-0-	-11	-0-	201	1	2079	2	Y	-0-					8
*03	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	221	1	2221	2	Y	4	4	8			8
							4	9									
04	2370	N	2205	-0-	-165	-0-	196	1	2009	2	Y	-0-					8

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

11	3210	X	2697	-0-	-513	-0-	236	1	2461	2	Y	-0-					38
12	3255	X	2690	-0-	-565	-0-	237	1	2453	2	Y	-0-					38
01	3255	X	3151	-0-	-104	-0-	276	1	2875	2	Y	-0-					38
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	273	1	2816	2	Y	-0-					38
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	273	1	2748	2	Y	-0-					38
04	3060	X	2835	-0-	-225	-0-	252	1	2583	2	Y	-0-					38

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2149	-0-	-221	-0-	185	1	1935	2	Y	26	1	8			29
							29	9									
12	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	186	1	1930	2	Y	-0-	26	1			3
01	2294	N	2010	-0-	-284	-0-	176	1	1834	2	Y	-0-					3
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	188	1	1940	2	Y	-0-					3
*03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	203	1	2043	2	Y	32	8	8			27
							35	9									
*04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	193	1	1978	2	Y	-0-					27

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2517	-0-	-273	-0-	220	1	2297	2	Y	-0-					5
12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	236	1	2449	2	Y	-0-					5
01	2635	N	1880	-0-	-755	-0-	165	1	1715	2	Y	-0-					5
02	2436	N	1458	-0-	-978	-0-	129	1	1329	2	Y	-0-					5
03	2697	N	1377	-0-	-1320	-0-	124	1	1252	2	Y	1					6
							1	9									
04	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	130	1	1330	2	Y	-0-					6

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	147	1	1537	2	Y	-0-					6
12	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	152	1	1579	2	Y	-0-					6
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	150	1	1563	2	Y	-0-					6
02	1624	N	1561	-0-	-63	-0-	138	1	1423	2	Y	-0-					6
03	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	147	1	1474	2	Y	-0-					6
04	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	145	1	1481	2	Y	-0-					6

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
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	114	1	1186	2	Y	13					21
							14	9									
12	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	112	1	1165	2	Y	-0-					21
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	129	1	1347	2	Y	1	17	1			5
							1	9									
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	124	1	1284	2	Y	-0-					5
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	134	1	1346	2	Y	-0-					5
*04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	127	1	1300	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	4009	-0-	-461	-0-	350	1	3659	2	Y	-0-					7
12	4619	X	3496	-0-	-1123	-0-	306	1	3190	2	Y	-0-					7
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	406	1	4233	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	365	1	3774	2	Y	-0-					4
03	4278	X	4190	-0-	-88	-0-	379	1	3811	2	Y	-0-					4
*04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	376	1	3849	2	Y	33					37
							36	9									

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
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	169	1	1764	2	Y	-0-					51
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	172	1	1787	2	Y	-0-					51
01	1860	N	330	-0-	-1530	-0-	29	1	301	2	Y	-0-					51
02	1856	N	102	-0-	-1754	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					51
03	1953	N	21	-0-	-1932	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					51
04	330	N	23	-0-	-307	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					51

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
11	870	N	701	-0-	-169	-0-	61	1	640	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	701	-0-	-105	-0-	62	1	639	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	59	1	619	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	623	-0-	-44	-0-	55	1	568	2	Y	-0-					-0-
*03	713	N	659	-0-	-54	-0-	59	1	596	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	53	1	538	2	Y	-0-					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	1731	-0-	-1569	-0-	151	1	1580	2	Y	-0-					15
12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	407	1	4210	2	Y	-0-					15
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	466	1	4857	2	Y	98	98	1			15
							108	9									
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	425	1	4390	2	Y	-0-					15
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	451	1	4531	2	Y	-0-					15
*04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	422	1	4315	2	Y	-0-					15

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	259	1	2708	2	N	-0-					90
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	273	1	2830	2	N	-0-					90
01	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	257	1	2683	2	N	-0-					90
02	2871	N	2564	-0-	-307	-0-	226	1	2338	2	N	-0-					90
03	3069	N	2843	-0-	-226	-0-	257	1	2586	2	N	-0-					90
04	2850	N	2715	-0-	-135	-0-	238	1	2438	2	N	35					125
							39	9									

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	73	1	839	2	Y	-0-					27
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	78	1	883	2	Y	-0-					27
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	75	1	855	2	Y	-0-					27
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	66	1	757	2	Y	2					29
							2	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	78	1	860	2	Y	-0-	18	1			11
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	73	1	824	2	Y	-0-					11

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	273	1	4328	2	N	-0-			-0-
12	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	351	1	4279	2	N	-0-			-0-
01	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	372	1	4555	2	N	-0-			-0-
02	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	270	1	4212	2	N	-0-			-0-
*03	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	317	1	4267	2	N	-0-			-0-
*04	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	292	1	3883	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	148	1	1467	2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	188	1	1380	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	197	1	1372	2	N	-0-			-0-
02	1566 N	1488	-0-	-78	-0-	140	1	1348	2	N	-0-			-0-
*03	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	167	1	1395	2	N	-0-			-0-
*04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	163	1	1375	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	173	1	1721	2	N	-0-			-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	171	1	1254	2	N	-0-			-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	202	1	1404	2	N	-0-			-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	190	1	1835	2	N	-0-			-0-
*03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	216	1	1812	2	N	-0-			-0-
*04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	195	1	1652	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
11	3480	X	3056	-0-	-424	-0-	181	1	2875	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	249	1	3032	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	3280	-0-	-6	-0-	248	1	3032	2	N	-0-			-0-
02	3045	X	2961	-0-	-84	-0-	179	1	2782	2	N	-0-			-0-
*03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	227	1	3061	2	N	-0-			-0-
*04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	223	1	2967	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
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
11	1650	N	1425	-0-	-225	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1346	-0-	-235	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1122	-0-	-270	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1201	-0-	-239	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	526	-0-	-3344	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	684	-0-	-3098	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	651	-0-	-744	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	841	X	597	-0-	-244	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	682	X	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	660	X	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	696	N	599	-0-	-97	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	105	-0-	-2355	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	104	-0-	-2438	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	105	-0-	-2437	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	107	-0-	-2271	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	372	X	115	-0-	-257	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	X	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

GTG OPERATING, LLC 337080
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
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	23	1	1206	2	N	-0-					75
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					75
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	72	1	1017	2	N	-0-					75
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	64	1	1127	2	N	-0-					75
03	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	95	1	1139	2	N	-0-					75
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	105	1	974	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2896	-0-	-314	-0-	177	1	2719	2	Y	-0-					9
12	3317	X	2874	-0-	-443	-0-	186	1	2688	2	Y	-0-					9
01	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	185	1	2739	2	Y	-0-					9
02	2813	X	2779	-0-	-34	-0-	187	1	2592	2	Y	-0-					9
03	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	194	1	2615	2	Y	-0-					9
*04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	207	1	2835	2	Y	-0-					9

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	155	1	2377	2	N	-0-					102
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	172	1	2437	2	N	-0-					102
01	2604	N	2462	-0-	-142	-0-	157	1	2305	2	N	-0-					102
02	2436	N	2239	-0-	-197	-0-	143	1	2096	2	N	-0-					102
03	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	179	1	2401	2	N	-0-					102
*04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	169	1	2310	2	N	-0-					102

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

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
11	3900	X	3575	-0-	-325	-0-	219	1	3356	2	Y	-0-					76
12	3937	X	3182	-0-	-755	-0-	211	1	2971	2	Y	-0-					76
01	3844	X	3677	-0-	-167	-0-	234	1	3443	2	Y	-0-					76
02	3132	X	2420	-0-	-712	-0-	173	1	2247	2	Y	-0-					76
*03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	259	1	3470	2	Y	-0-					76
*04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	249	1	3409	2	Y	-0-					76

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
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	156	1	2387	2	N	-0-					39
12	2511	N	2507	-0-	-4	-0-	165	1	2342	2	N	-0-					39
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	154	1	2266	2	N	-0-					39
02	2465	N	2352	-0-	-113	-0-	159	1	2193	2	N	-0-					39
03	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	169	1	2286	2	N	-0-					39
*04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	167	1	2283	2	N	-0-					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
11	3000	N	2601	-0-	-399	2443	159	1	2442	2	Y	-0-					83
12	3100	N	2666	-0-	-434	2009	172	1	2494	2	Y	-0-					83
01	3100	N	2508	-0-	-592	1417	159	1	2349	2	Y	-0-					83
02	3900	X	2483	-0-	-1417	-0-	167	1	2316	2	Y	-0-					83
03	2697	X	2602	-0-	-95	-0-	180	1	2422	2	Y	-0-					83
04	2610	X	2574	-0-	-36	-0-	175	1	2399	2	Y	-0-					83

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
11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	122	1	4618	2	N	-0-					81
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	145	1	4739	2	N	-0-					81
01	4712	X	4408	-0-	-304	-0-	136	1	4272	2	N	-0-					81
02	4582	X	4165	-0-	-417	-0-	124	1	4041	2	N	-0-					81
03	4898	X	4440	-0-	-458	-0-	2	1	4438	2	N	-0-					81
04	4740	X	4530	-0-	-210	-0-	2	1	4528	2	N	-0-					81

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
11	3630	X	3532	-0-	-98	-0-	216	1	3316	2	Y	-0-					25
12	3751	X	3294	-0-	-457	-0-	214	1	3080	2	Y	-0-					25
01	3782	X	3472	-0-	-310	-0-	219	1	3253	2	Y	-0-					25
02	3538	X	3126	-0-	-412	-0-	207	1	2919	2	Y	-0-					25
03	3782	X	3551	-0-	-231	-0-	246	1	3305	2	Y	-0-					25
04	3540	X	3453	-0-	-87	-0-	235	1	3218	2	Y	-0-					25

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
11	2460	N	2259	-0-	-201	-0-	138	1	2121	2	Y	-0-					8
12	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	157	1	2289	2	Y	-0-					8
01	2511	N	2279	-0-	-232	-0-	145	1	2134	2	Y	-0-					8
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	151	1	2092	2	Y	-0-					8
03	2449	N	2359	-0-	-90	-0-	163	1	2196	2	Y	-0-					8
*04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	161	1	2202	2	Y	-0-					8

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	97	1	1495	2	Y	-0-					29
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	101	1	1490	2	Y	-0-					29
01	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	99	1	1466	2	Y	-0-					29
02	1537	N	1505	-0-	-32	-0-	101	1	1404	2	Y	-0-					29
*03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	111	1	1492	2	Y	-0-					29
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	107	1	1468	2	Y	-0-					29

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

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
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	216	1	3326	2	N	-0-			30
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	244	1	3490	2	N	-0-			30
01	3689	X	3550	-0-	-139	-0-	226	1	3324	2	N	-0-			30
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	240	1	3320	2	N	-0-			30
03	3720	X	3553	-0-	-167	-0-	246	1	3307	2	N	-0-			30
04	3600	X	3483	-0-	-117	-0-	238	1	3245	2	N	-0-			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
11	1650	X	1445	-0-	-205	-0-	86	1	1359	2	Y	-0-			43
12	1674	X	1362	-0-	-312	-0-	91	1	1271	2	Y	-0-			43
01	1612	X	632	-0-	-980	-0-	42	1	590	2	Y	-0-			43
02	1508	X	325	-0-	-1183	-0-	23	1	302	2	Y	-0-			43
03	1488	X	113	-0-	-1375	-0-	7	1	106	2	Y	-0-			43
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-			43

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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	100	1	1528	2	Y	-0-			53
12	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	109	1	1564	2	Y	-0-			53
01	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	95	1	1442	2	Y	-0-			53
02	1566	N	1434	-0-	-132	-0-	99	1	1335	2	Y	-0-			53
03	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	108	1	1448	2	Y	-0-			53
*04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	111	1	1506	2	Y	-0-			53

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840	N	825	-0-	-15	-0-	21	1	804	2	N	-0-			126
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	771	2	N	-0-			126
01	868	N	767	-0-	-101	-0-	24	1	743	2	N	-0-			126
02	812	N	704	-0-	-108	-0-	21	1	683	2	N	-0-			126
03	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-			126
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-			126

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1597	-0-	-83	-0-	96	1	1501	2	Y	-0-			18
12	1705	X	1556	-0-	-149	-0-	94	1	1462	2	Y	-0-			18
01	1705	X	1541	-0-	-164	-0-	96	1	1445	2	Y	-0-			18
02	1595	X	1147	-0-	-448	-0-	85	1	1062	2	Y	-0-			18
03	1643	X	1595	-0-	-48	-0-	107	1	1488	2	Y	-0-			18
04	1590	X	1467	-0-	-123	-0-	95	1	1372	2	Y	-0-			18

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	43	1	1668	2	Y	-0-			4
12	1674	X	1654	-0-	-20	-0-	51	1	1603	2	Y	-0-			4
01	1674	X	1530	-0-	-144	-0-	50	1	1480	2	Y	-0-			4
02	1653	X	1362	-0-	-291	-0-	47	1	1315	2	Y	-0-	3	1	1
03	1767	X	1624	-0-	-143	-0-	1	1	1623	2	Y	-0-			1
04	1710	X	1444	-0-	-266	-0-	3	1	1441	2	Y	-0-			1

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
11	T. A.		3840	-0-	3840	13476	102	1	3738	2	Y	-0-					6
12	T. A.		3772	-0-	3772	17248	111	1	3661	2	Y	-0-					6
01	20562	X	3314	-0-	-17248	-0-	99	1	3215	2	Y	-0-					6
02	3712	X	3253	-0-	-459	-0-	100	1	3153	2	Y	-0-	4	1			2
03	3968	X	3588	-0-	-380	-0-	2	1	3586	2	Y	-0-					2
04	3840	X	3574	-0-	-266	-0-	1	1	3573	2	Y	-0-					2

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

11	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	83	1	1267	2	Y	-0-					16
12	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	91	1	1335	2	Y	-0-					16
01	1550	N	1246	-0-	-304	-0-	78	1	1168	2	Y	-0-					16
02	1305	N	1240	-0-	-65	-0-	79	1	1161	2	Y	-0-					16
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	100	1	1349	2	Y	-0-					16
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	95	1	1310	2	Y	-0-					16

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

11	1950	X	1738	-0-	-212	-0-	105	1	1633	2	Y	-0-					19
12	1984	X	1838	-0-	-146	-0-	119	1	1719	2	Y	-0-					19
01	1891	X	1661	-0-	-230	-0-	101	1	1560	2	Y	-0-					19
02	1711	X	1611	-0-	-100	-0-	109	1	1502	2	Y	-0-					19
03	1829	X	1217	-0-	-612	-0-	82	1	1135	2	Y	-0-					19
04	1770	X	1166	-0-	-604	-0-	76	1	1090	2	Y	-0-					19

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

11	2730	X	2552	-0-	-178	-0-	154	1	2398	2	Y	-0-					20
12	3410	X	2318	-0-	-1092	-0-	151	1	2167	2	Y	-0-					20
01	3410	X	1127	-0-	-2283	-0-	69	1	1058	2	Y	-0-					20
02	3190	X	638	-0-	-2552	-0-	42	1	596	2	Y	-0-					20
03	2697	X	558	-0-	-2139	-0-	38	1	520	2	Y	-0-					20
04	2550	X	416	-0-	-2134	-0-	27	1	389	2	Y	-0-					20

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

11	3240	X	3112	-0-	-128	-0-	190	1	2922	2	Y	-0-					32
12	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	200	1	2941	2	Y	-0-					32
01	3286	X	3033	-0-	-253	-0-	192	1	2841	2	Y	-0-					32
02	3074	X	2933	-0-	-141	-0-	198	1	2735	2	Y	-0-					32
03	3286	X	3114	-0-	-172	-0-	216	1	2898	2	Y	-0-					32
04	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	210	1	2873	2	Y	-0-					32

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

11	1590	X	1399	-0-	-191	-0-	85	1	1314	2	Y	-0-					18
12	1643	X	1420	-0-	-223	-0-	92	1	1328	2	Y	-0-					18
01	1612	X	1354	-0-	-258	-0-	84	1	1270	2	Y	-0-					18
02	1363	N	1313	-0-	-50	-0-	89	1	1224	2	Y	-0-					18
03	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	91	1	1224	2	Y	-0-					18
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	91	1	1237	2	Y	-0-					18

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	126	1	4610	2	N	20					106
							22	9									
12	4805	X	4693	-0-	-112	-0-	124	1	4569	2	N	-0-					106
01	4557	X	4348	-0-	-209	-0-	134	1	4214	2	N	-0-					106
02	4611	X	4209	-0-	-402	-0-	128	1	4081	2	N	-0-					106
03	4929	X	4500	-0-	-429	-0-	2	1	4498	2	N	-0-					106
04	4770	X	4528	-0-	-242	-0-	2	1	4526	2	N	-0-					106

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

11	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	99	1	918	2	Y	-0-					85
12	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	98	1	993	2	Y	-0-					85
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	100	1	1022	2	Y	-0-					85
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	110	1	1104	2	Y	-0-					85
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	85	1	1129	2	Y	-0-					85
04	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	105	1	972	2	Y	-0-					85

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

11	210	N	183	-0-	-27	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					37
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					37
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					37
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					37
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

11	5070	X	4640	-0-	-430	-0-	284	1	4356	2	Y	-0-					40
12	5239	X	5024	-0-	-215	-0-	318	1	4706	2	Y	-0-					40
01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	327	1	4809	2	Y	-0-					40
02	4785	X	4709	-0-	-76	-0-	316	1	4393	2	Y	-0-					40
03	5022	X	4814	-0-	-208	-0-	333	1	4481	2	Y	-0-					40
04	4980	X	4572	-0-	-408	-0-	312	1	4260	2	Y	-0-					40

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	15	1	501	2	Y	-0-					4
12	589	N	250	-0-	-339	-0-	10	1	240	2	Y	-0-					4
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	9	1	273	2	Y	-0-					4
02	493	N	446	-0-	-47	-0-	12	1	434	2	Y	-0-					4
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	228	2	14	9	Y	13					17
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					17

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

11	3750	X	3405	-0-	-345	-0-	89	1	3316	2	Y	-0-					5
12	3875	X	2722	-0-	-1153	-0-	79	1	2643	2	Y	-0-					5
01	3875	X	2550	-0-	-1325	-0-	79	1	2471	2	Y	-0-					5
02	2900	X	1893	-0-	-1007	-0-	57	1	1836	2	Y	-0-					5
03	3100	X	2500	-0-	-600	-0-	1	1	2484	2	Y	14					19
							15	9									
04	3000	X	1687	-0-	-1313	-0-	1	1	1686	2	Y	-0-					19

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
11	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	72	1	2703	2	Y	-0-			5
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	87	1	2831	2	Y	-0-			5
01	2883	X	2691	-0-	-192	-0-	84	1	2607	2	Y	-0-			5
02	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	77	1	2405	2	Y	-0-			5
03	2914	X	1372	-0-	-1542	-0-	1	1	1353	2	Y	16			21
							18	9							
04	2820	X	24	-0-	-2796	-0-	24	2			Y	-0-			21

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
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-			-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
02	493	N	449	-0-	-44	-0-	449	2			N	-0-			-0-
03	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-			-0-
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	182	1	2891	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	284	1	3466	2	N	-0-			-0-
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	287	1	3516	2	N	-0-			-0-
02	3509	X	2839	-0-	-670	-0-	171	1	2668	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3119	-0-	-632	-0-	216	1	2903	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3473	-0-	-157	-0-	243	1	3230	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3810	-0-	-420	-0-	226	1	3584	2	N	-0-			-0-
12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	346	1	4223	2	N	-0-			-0-
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	362	1	4428	2	N	-0-			-0-
02	4089	X	3867	-0-	-222	-0-	233	1	3634	2	N	-0-			-0-
*03	4371	X	3561	-0-	-810	-0-	246	1	3315	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3186	-0-	-1044	-0-	223	1	2963	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	4942	-0-	-998	-0-	293	1	4649	2	N	-0-			-0-
12	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	465	1	5674	2	N	-0-			-0-
01	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	467	1	5709	2	N	-0-			-0-
02	5742	X	5572	-0-	-170	-0-	336	1	5236	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	6068	-0-	-70	-0-	420	1	5648	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5859	-0-	-111	-0-	410	1	5449	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	41	1	411	2	N	-0-			-0-
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	53	1	390	2	N	-0-			-0-
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	51	1	355	2	N	-0-			-0-
02	435	N	413	-0-	-22	-0-	39	1	374	2	N	-0-			-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	47	1	395	2	N	-0-			-0-
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3298	-0-	-452	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3615	-0-	-75	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2092	-0-	-368	-0-	191	1	1901	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	257	1	1887	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	1979	-0-	-253	-0-	249	1	1730	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1968	-0-	-62	-0-	185	1	1783	2	N	-0-					-0-
*03	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	226	1	1895	2	N	-0-					-0-
*04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	212	1	1790	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	389	1	3863	2	N	-0-					-0-
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	530	1	3896	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4248	-0-	-123	-0-	535	1	3713	2	N	-0-					-0-
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	387	1	3737	2	N	-0-					-0-
*03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	487	1	4083	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3562	-0-	-728	-0-	377	1	3185	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4101	-0-	-129	-0-	243	1	3858	2	N	-0-					-0-
12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	355	1	4333	2	N	-0-					-0-
01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	362	1	4426	2	N	-0-					-0-
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	263	1	4101	2	N	-0-					-0-
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	321	1	4314	2	N	-0-					-0-
*04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	311	1	4133	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	143	1	2261	2	N	-0-					-0-
12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	214	1	2608	2	N	-0-					-0-
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	207	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	147	1	2289	2	N	-0-					-0-
*03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	180	1	2427	2	N	-0-					-0-
*04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	170	1	2261	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

11	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	138	1	1369	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	187	1	1373	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	180	1	1254	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1390	-0-	-60	-0-	130	1	1260	2	N	-0-					-0-
*03	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	163	1	1363	2	N	-0-					-0-
*04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	151	1	1274	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	269	1	4272	2	N	-0-					-0-
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	342	1	4171	2	N	-0-					-0-
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	346	1	4237	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	4145	-0-	-31	-0-	250	1	3895	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4162	-0-	-302	-0-	288	1	3874	2	N	-0-					-0-
*04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	307	1	4073	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

11	2370	N	1927	-0-	-443	-0-	114	1	1813	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	145	1	1775	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	144	1	1758	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1597	-0-	-259	-0-	96	1	1501	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	118	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1641	-0-	-189	-0-	115	1	1526	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

11	3540	X	3012	-0-	-528	-0-	275	1	2737	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	372	1	2733	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2926	-0-	-360	-0-	368	1	2558	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2895	-0-	-92	-0-	272	1	2623	2	N	-0-					-0-
*03	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	333	1	2786	2	N	-0-					-0-
*04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	329	1	2781	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

11	2940	X	961	-0-	-1979	-0-	57	1	904	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	67	-0-	-2475	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					N	-0-					-0-
*03	2263	X	275	-0-	-1988	-0-	19	1	256	2	N	-0-					-0-
04	960	X	10	-0-	-950	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	2070	N	1911	-0-	-159	-0-	175	1	1736	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	226	1	1662	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1907	-0-	-201	-0-	240	1	1667	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1805	-0-	-51	-0-	169	1	1636	2	N	-0-					-0-
*03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	217	1	1814	2	N	-0-					-0-
*04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	202	1	1710	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
11	4380	X	4249	-0-	-131	-0-	252	1	3997	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4450	-0-	-14	-0-	337	1	4113	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4053	-0-	-566	-0-	306	1	3747	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	3608	-0-	-713	-0-	218	1	3390	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3869	-0-	-750	-0-	268	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3491	-0-	-829	-0-	244	1	3247	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2189	-0-	-301	-0-	200	1	1989	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	1959	-0-	-614	-0-	235	1	1724	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	2140	-0-	-61	-0-	269	1	1871	2	N	-0-					-0-
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	209	1	2015	2	N	-0-					-0-
*03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	257	1	2154	2	N	-0-					-0-
*04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	241	1	2037	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
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	160	1	2544	2	N	-0-					-0-
12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	213	1	2602	2	N	-0-					-0-
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	196	1	2401	2	N	-0-					-0-
02	2552	N	1499	-0-	-1053	-0-	90	1	1409	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	1056	-0-	-1672	-0-	73	1	983	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	1167	-0-	-1353	-0-	82	1	1085	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
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	122	1	1217	2	N	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	143	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	238	1	1652	2	N	-0-					-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	190	1	1834	2	N	-0-					-0-
*03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	173	1	1452	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1522	-0-	-308	-0-	161	1	1361	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
11	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	114	1	1135	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	151	1	1113	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	153	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1212	-0-	-6	-0-	114	1	1098	2	N	-0-					-0-
*03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	140	1	1172	2	N	-0-					-0-
*04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	137	1	1158	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
11	2130	N	1989	-0-	-141	-0-	182	1	1807	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	233	1	1713	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1835	-0-	-211	-0-	231	1	1604	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1774	-0-	-140	-0-	166	1	1608	2	N	-0-					-0-
*03	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	205	1	1714	2	N	-0-					-0-
*04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	214	1	1806	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1050	N	936	-0-	-114	-0-	86	1	850	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	941	-0-	-82	-0-	113	1	828	2	N	-0-					-0-
01	992	N	848	-0-	-144	-0-	107	1	741	2	N	-0-					-0-
02	899	N	841	-0-	-58	-0-	79	1	762	2	N	-0-					-0-
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	99	1	833	2	N	-0-					-0-
04	810	N	690	-0-	-120	-0-	73	1	617	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
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	190	1	1892	2	N	-0-					-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	260	1	1909	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	260	1	1809	2	N	-0-					-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	195	1	1889	2	N	-0-					-0-
*03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	249	1	2084	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1879	-0-	-131	-0-	199	1	1680	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	240	1	3800	2	N	-0-					-0-
12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	395	1	4815	2	N	-0-					-0-
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	309	1	3786	2	N	-0-					-0-
02	2349	X	1782	-0-	-567	-0-	108	1	1674	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1419	-0-	-1092	-0-	98	1	1321	2	N	-0-					-0-
*04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	176	1	2336	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
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	113	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	169	1	2057	2	N	-0-					-0-
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	186	1	2274	2	N	-0-					-0-
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	137	1	2135	2	N	-0-					-0-
*03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	160	1	2159	2	N	-0-					-0-
*04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	157	1	2085	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
11	1620	N	1236	-0-	-384	-0-	113	1	1123	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	160	1	1176	2	N	-0-					-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	159	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1175	-0-	-14	-0-	110	1	1065	2	N	-0-					-0-
*03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	151	1	1261	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	113	1	959	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
11	3660	X	3422	-0-	-238	-0-	313	1	3109	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3426	-0-	-356	-0-	410	1	3016	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	397	1	2757	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	3091	-0-	-215	-0-	290	1	2801	2	N	-0-					-0-
*03	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	375	1	3141	2	N	-0-					-0-
*04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	364	1	3076	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
11	3300	X	2692	-0-	-608	-0-	246	1	2446	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2765	-0-	-645	-0-	331	1	2434	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2712	-0-	-233	-0-	341	1	2371	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	2678	-0-	-19	-0-	251	1	2427	2	N	-0-					-0-
*03	2883	X	2788	-0-	-95	-0-	297	1	2491	2	N	-0-					-0-
*04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	297	1	2515	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	2130	N	1884	-0-	-246	-0-	172	1	1712	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	1632	-0-	-569	-0-	195	1	1437	2	N	-0-			-0-
01	2015	N	911	-0-	-1104	-0-	115	1	796	2	N	-0-			-0-
02	1827	N	1021	-0-	-806	-0-	96	1	925	2	N	-0-			-0-
*03	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	141	1	1178	2	N	-0-			-0-
*04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	126	1	1062	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
11	2070	X	1658	-0-	-412	-0-	98	1	1560	2	N	-0-			-0-
12	2139	X	1693	-0-	-446	-0-	128	1	1565	2	N	-0-			-0-
01	2015	X	1672	-0-	-343	-0-	126	1	1546	2	N	-0-			-0-
02	1740	X	1545	-0-	-195	-0-	93	1	1452	2	N	-0-			-0-
03	1767	X	1678	-0-	-89	-0-	116	1	1562	2	N	-0-			-0-
04	1650	X	1619	-0-	-31	-0-	113	1	1506	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3360	-0-	-780	-0-	199	1	3161	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	3262	-0-	-1016	-0-	247	1	3015	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	4138	-0-	-140	-0-	313	1	3825	2	N	-0-			-0-
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	256	1	3986	2	N	-0-			-0-
*03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	310	1	4174	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	2518	-0-	-1472	-0-	176	1	2342	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2410	-0-	-170	-0-	220	1	2190	2	N	-0-			-0-
12	2635	X	2527	-0-	-108	-0-	303	1	2224	2	N	-0-			-0-
01	2449	X	2353	-0-	-96	-0-	296	1	2057	2	N	-0-			-0-
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	219	1	2118	2	N	-0-			-0-
*03	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	260	1	2180	2	N	-0-			-0-
*04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	251	1	2121	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3395	-0-	-535	-0-	310	1	3085	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	3416	-0-	-645	-0-	409	1	3007	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	3196	-0-	-400	-0-	402	1	2794	2	N	-0-			-0-
02	3335	X	3145	-0-	-190	-0-	295	1	2850	2	N	-0-			-0-
*03	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	366	1	3063	2	N	-0-			-0-
*04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	359	1	3035	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	84	1	838	2	N	-0-			-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	114	1	839	2	N	-0-			-0-
01	930	N	857	-0-	-73	-0-	108	1	749	2	N	-0-			-0-
02	899	N	822	-0-	-77	-0-	77	1	745	2	N	-0-			-0-
*03	961	N	702	-0-	-259	-0-	75	1	627	2	N	-0-			-0-
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	83	1	701	2	N	-0-			-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	135	1	1343	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	193	1	1415	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	188	1	1305	2	N	-0-			-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	138	1	1335	2	N	-0-			-0-
*03	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	170	1	1423	2	N	-0-			-0-
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	162	1	1366	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	210	1	2086	2	N	-0-					-0-
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	277	1	2034	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	272	1	1888	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	2041	-0-	-18	-0-	191	1	1850	2	N	-0-					-0-
*03	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	225	1	1886	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2090	-0-	-10	-0-	221	1	1869	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	8035	-0-	-485	-0-	477	1	7558	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8333	-0-	-471	-0-	631	1	7702	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	8245	-0-	-94	-0-	623	1	7622	2	N	-0-					-0-
02	7801	X	7692	-0-	-109	-0-	464	1	7228	2	N	-0-					-0-
*03	8339	X	8207	-0-	-132	-0-	568	1	7639	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7766	-0-	-304	-0-	544	1	7222	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3009	-0-	-831	-0-	275	1	2734	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3318	-0-	-650	-0-	397	1	2921	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2974	-0-	-498	-0-	374	1	2600	2	N	-0-					-0-
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	301	1	2909	2	N	-0-					-0-
*03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	369	1	3092	2	N	-0-					-0-
*04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	352	1	2979	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
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	274	1	4351	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4515	-0-	-259	-0-	342	1	4173	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4556	-0-	-249	-0-	344	1	4212	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	4189	-0-	-306	-0-	253	1	3936	2	N	-0-					-0-
*03	4805	X	4589	-0-	-216	-0-	317	1	4272	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4326	-0-	-294	-0-	303	1	4023	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
11	5490	X	4799	-0-	-691	-0-	285	1	4514	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4259	-0-	-949	-0-	323	1	3936	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4684	-0-	-369	-0-	354	1	4330	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	4410	-0-	-317	-0-	266	1	4144	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4712	-0-	-310	-0-	326	1	4386	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4448	-0-	-352	-0-	311	1	4137	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
11	1680	X	1412	-0-	-268	-0-	84	1	1328	2	N	-0-					-0-
12	1612	X	1321	-0-	-291	-0-	100	1	1221	2	N	-0-					-0-
01	1612	X	1427	-0-	-185	-0-	108	1	1319	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1160	-0-	-203	-0-	70	1	1090	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	80	1	1073	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1002	-0-	-378	-0-	70	1	932	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
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	208	1	3305	2	N	-0-					-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	257	1	3137	2	N	-0-					-0-
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	237	1	2895	2	N	-0-					-0-
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	192	1	2987	2	N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	251	1	3379	2	N	-0-					-0-
*04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	213	1	2827	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	4470	X	4311	-0-	-159	-0-	256	1	4055	2	N	-0-					-0-
12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	344	1	4195	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4284	-0-	-242	-0-	324	1	3960	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	4054	-0-	-180	-0-	245	1	3809	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4308	-0-	-218	-0-	298	1	4010	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4112	-0-	-268	-0-	288	1	3824	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
11	5280	X	4397	-0-	-883	-0-	402	1	3995	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4649	-0-	-807	-0-	557	1	4092	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4453	-0-	-383	-0-	560	1	3893	2	N	-0-					-0-
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	413	1	3986	2	N	-0-					-0-
*03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	510	1	4276	2	N	-0-					-0-
*04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	493	1	4169	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3592	-0-	-278	-0-	328	1	3264	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	438	1	3217	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	430	1	2990	2	N	-0-					-0-
02	3625	X	3326	-0-	-299	-0-	312	1	3014	2	N	-0-					-0-
*03	3813	X	3568	-0-	-245	-0-	381	1	3187	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	370	1	3126	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					188
12	434	N	54	-0-	-380	-0-	7	2	47	9	Y	43	142	1			89
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	2	2	9	9	Y	8					97
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	101	2	164	9	Y	149	96	1			150
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					150
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	290	360	1			80

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	393	-0-	-597	-0-	350	2	43	9	N	39					271
12	1023	X	781	-0-	-242	-0-	740	2	41	9	N	37	174	1			134
01	902	X	902	-0-	-0-	-0-	785	2	117	9	N	106					240
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	790	2	260	9	N	236	181	1			295
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1561	2	208	9	N	189	350	1			134
*04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	809	2	23	9	N	21					155

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
11	1770	X	1096	-0-	-674	-0-	913	2	183	9	N	166	178	1			263
12	1984	X	1314	-0-	-670	-0-	1174	2	140	9	N	127	180	1			210
01	1984	X	1076	-0-	-908	-0-	921	2	155	9	N	141	174	1			177
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1025	2	121	9	N	110	175	1			112
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1618	2	143	9	N	130					242
04	1050	N	627	-0-	-423	-0-	602	2	25	9	N	23	186	1			79

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
11	510	X	258	-0-	-252	-0-	95	2	163	9	N	148	175	1			259
12	403	X	195	-0-	-208	-0-	79	2	116	9	N	105	232	1			132
01	403	X	160	-0-	-243	-0-	40	2	120	9	N	109					241
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	439	2	189	9	N	172	177	1			236
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	430	2	146	9	N	133	176	1			193
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	28	2	1	9	N	1					194

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	742	-0-	-248	-0-	490	2	252	9	N	229	349	1			155
12	1023	X	638	-0-	-385	-0-	351	2	287	9	N	261	175	1			241
01	1333	X	371	-0-	-962	-0-	97	2	274	9	N	249	349	1			141
02	725	N	514	-0-	-211	-0-	218	2	296	9	N	269	173	1			237
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1547	2	455	9	N	414	532	1			119
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	517	2	201	9	N	183	177	1			125

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	N	1409	-0-	-781	-0-	1243	2	166	9	N	151	186	1			84
12	2170	N	1569	-0-	-601	-0-	1194	2	375	9	N	341	181	1			244
01	2077	N	507	-0-	-1570	-0-	507	2			N	-0-					244
02	1363	N	1170	-0-	-193	-0-	1060	2	110	9	N	100	175	1			169
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1393	2	255	9	N	232	187	1			214
04	480	N	134	-0-	-346	-0-	133	2	1	9	N	1					215

ETX ENERGY, LLC 255141
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	297	1	2288	3	Y	249	263	1			78
							274	9									
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	375	1	2668	3	Y	220	208	1			90
							242	9									
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	338	1	2391	3	Y	261	340	1			11
							287	9									
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	337	1	4003	3	Y	326	326	1			11
							359	9									
*03	3100	N	3188	-0-	88	88	319	1	2553	3	Y	287	298	1			-0-
							316	9									
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

11	930	N	540	-0-	-390	-0-	540	1			Y	-0-					82
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			Y	-0-					82
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	1			Y	-0-					82
02	290	N	239	-0-	-51	-0-	239	1			Y	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					82

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	514	1	1251	9	Y	1137	1092	1			374
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	670	1	1349	9	Y	1226	1212	1			388
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	512	1	807	9	Y	734	833	1			289
02	1711	N	1609	-0-	-102	-0-	481	1	55	3	Y	975	854	1			410
							1073	9									
*03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	554	1	1218	9	Y	1107	989	1			528
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					528

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	683	1	564	9	Y	513	537	1			160
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	640	1	569	9	Y	517	552	1			125
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	660	1	587	9	Y	534	539	1			120
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	590	1	502	9	Y	456	366	1			210
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	619	1	484	9	Y	440	533	1			117
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					117

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	473	1	2166	3	Y	456	482	1			323
							502	9									
12	2511	X	2196	-0-	-315	-0-	312	1	1453	3	Y	392	369	1			346
							431	9									
01	2511	X	516	-0-	-1995	-0-	134	1	250	3	Y	120	100	1			366
							132	9									
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	440	1	1791	3	Y	369	461	1			274
							406	9									
*03	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	476	1	939	3	Y	307	440	1			141
							338	9									
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					141

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
11	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	324	1	738	3	Y	420	420	1			-0-
							462	9									
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	440	1	1029	3	Y	320	320	1			-0-
							352	9									
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	440	1	130	3	Y	386	360	1			26
							425	9									
02	1044	N	780	-0-	-264	-0-	382	1	98	3	Y	273	298	1			1
							300	9									
*03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	445	1	115	3	Y	387	299	1			89
							426	9									
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					89

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
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	701	1	1345	3	Y	320	387	1			119
							352	9									
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	704	1	876	3	Y	291	190	1			220
							320	9									
01	3100	N	3422	-0-	322	322	667	1	2399	3	Y	324	393	1			151
							356	9									
02	2900	N	2646	-0-	-254	68	636	1	1583	3	Y	388	371	1			168
							427	9									
*03	2362	N	2294	-0-	-68	-0-	569	1	1245	3	Y	436	372	1			232
							480	9									
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					232

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
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	172	1	1565	3	Y	251	177	1			178
							276	9									
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	159	1	1066	3	Y	300	254	1			224
							330	9									
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	213	1	923	3	Y	316	337	1			203
							348	9									
02	1305	N	1270	-0-	-35	-0-	204	1	777	3	Y	263	226	1			240
							289	9									
*03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	224	1	766	3	Y	228	325	1			143
							251	9									
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					143

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
11	3000	N	3078	-0-	78	78	413	1	2166	3	Y	454	424	1			183
							499	9									
12	2858	N	2780	-0-	-78	-0-	421	1	1963	3	Y	360	380	1			163
							396	9									
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	419	1	1857	3	Y	429	436	1			156
							472	9									
02	2900	X	1843	-0-	-1057	-0-	122	1	1589	3	Y	120	125	1			151
							132	9									
03	3100	X	2018	-0-	-1082	-0-	65	1	1932	3	Y	19	120	1			50
							21	9									
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					50

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
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	569	1	263	3	Y	140	187	1			128
							154	9									
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	484	1	408	3	Y	73	3	1			198
							80	9									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	594	1	223	3	Y	99	179	1			118
							109	9									
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	634	1	592	3	Y	95	5	1			208
							105	9									
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	596	1	65	3	Y	81	182	1			107
							89	9									
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					107

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
11	T. A.		11	-0-	11	282	11	1			Y	-0-					128
12	T. A.		530	-0-	530	812	18	1	509	3	Y	3	3	1			128
							3	9									
01	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					128
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					128
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	1	2	9	Y	2					130
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	358	1	502	3	Y	187	202	1			150
							206	9									
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	372	1	544	3	Y	173	196	1			127
							190	9									
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	371	1	513	3	Y	159	14	1			272
							175	9									
02	1044	N	959	-0-	-85	-0-	323	1	460	3	Y	160	197	1			235
							176	9									
*03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	151	1	437	3	Y	51	182	1			104
							56	9									
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					104

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1154	-0-	-676	-0-	683	1	471	9	N	428	417	1			127
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	58	1	1509	3	N	460	455	1			132
							506	9									
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	37	1	906	3	N	243	274	1			101
							267	9									
02	1102	N	808	-0-	-294	-0-	28	1	688	3	N	84	83	1			102
							92	9									
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	515	3	N	30	88	1			44
							33	9									
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					44

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	373	1	1874	3	Y	245	260	1			217
							270	9									
12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	414	1	2328	3	Y	426	401	1			242
							469	9									
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	394	1	2097	3	Y	402	172	1			472
							442	9									
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	405	1	3494	3	Y	212	264	1			420
							233	9									
*03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	404	1	2267	3	Y	283	238	1			465
							311	9									
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					465

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	35					457
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	9	Y	9	186	1			280
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					280

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2202	-0-	-648	-0-	503	1	1262	3	Y	397	379	1			362
							437	9									
12	2945	X	1105	-0-	-1840	-0-	425	1	680	9	Y	618	717	1			263
01	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	551	1	1878	3	Y	446	392	1			317
							491	9									
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	511	1	2569	3	Y	404	591	1			130
							444	9									
*03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	461	1	1906	3	Y	507	383	1			254
							558	9									
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					254

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	469	1	999	3	Y	172	138	1			48
							189	9									
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	489	1	688	3	Y	189	214	1			23
							208	9									
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	488	1	634	3	Y	186	17	1			192
							205	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	419	1	863	3	Y	135	146	1			181
							149	9									
*03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	475	1	623	3	Y	133	239	1			75
							146	9									
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					75

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1035	-0-	-255	-0-	38	1	985	3	Y	11	11	1			189
							12	9									
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	726	3	Y	18	6	1			201
							20	9									
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	748	3	Y	71	10	1			262
							78	9									
02	1015	N	756	-0-	-259	-0-	27	1	663	3	Y	60	8	1			314
							66	9									
*03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	27	1	685	3	Y	56	6	1			364
							62	9									
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					364

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3256	X	3201	-0-	-55	-0-	378	1	2038	3	Y	714	780	1			168
							785	9									
12	2480	X	2124	-0-	-356	-0-	376	1	1119	3	Y	572	388	1			352
							629	9									
01	2480	X	1626	-0-	-854	-0-	370	1	819	3	Y	397	572	1			177
							437	9									
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	348	1	1760	3	Y	306	216	1			267
							337	9									
03	2573	X	408	-0-	-2165	-0-	75	1	267	3	Y	60	188	1			139
							66	9									
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					139

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
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	361	1	1696	3	Y	421	391	1			107
							463	9									
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	410	1	1407	3	Y	385	385	1			107
							424	9									
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	377	1	2017	3	Y	392	403	1			96
							431	9									
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	316	1	1789	3	Y	312	295	1			113
							343	9									
*03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	425	1	1693	3	Y	222	220	1			115
							244	9									
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					115

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	462	1	2267	3	Y	308	320	1			106
							339	9									
12	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	465	1	1838	3	Y	269	228	1			147
							296	9									
01	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	491	1	1954	3	Y	233	248	1			132
							256	9									
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	390	1	1793	3	Y	211	178	1			165
							232	9									
03	2418	X	2029	-0-	-389	-0-	442	1	1383	3	Y	185	244	1			106
							204	9									
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					106

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	569					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	569					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	569					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	569					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	569					Y	-0-					-0-
*02	1159	N	590	-0-	-569	-0-	14	1	565	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	557	1	3792	3	Y	592	474	1			330
							651	9									
12	5053	X	5043	-0-	-10	-0-	573	1	3747	3	Y	657	741	1			246
							723	9									
01	5053	X	4464	-0-	-589	-0-	563	1	3189	3	Y	647	617	1			276
							712	9									
02	4176	X	3980	-0-	-196	-0-	546	1	2906	3	Y	480	438	1			318
							528	9									
03	4464	X	4142	-0-	-322	-0-	524	1	2934	3	Y	622	718	1			222
							684	9									
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					222

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	423	1	1514	3	Y	466	389	1			308
							513	9									
12	2418	X	1901	-0-	-517	-0-	337	1	1245	3	Y	290	385	1			213
							319	9									
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	424	1	1086	3	Y	446	389	1			270
							491	9									
02	2378	N	1990	-0-	-388	-0-	397	1	1103	3	Y	445	565	1			150
							490	9									
*03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	425	1	1198	3	Y	419	382	1			187
							461	9									
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					187

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2467	-0-	-1433	-0-	495	1	1610	3	Y	329	289	1			202
							362	9									
12	4030	X	3523	-0-	-507	-0-	487	1	2637	3	Y	363	418	1			147
							399	9									
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	526	1	2975	3	Y	416	435	1			128
							458	9									
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	460	1	2112	3	Y	339	294	1			173
							373	9									
*03	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	496	1	15200	3	Y	409	373	1			209
							450	9									
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					209

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	547	1	1705	3	Y	652	572	1			147
							717	9									
12	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	554	1	723	3	Y	451	377	1			221
							496	9									
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	636	1	1351	3	Y	606	571	1			256
							667	9									
02	2436	X	2325	-0-	-111	-0-	554	1	1198	3	Y	521	569	1			208
							573	9									
*03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	584	1	1103	3	Y	272	375	1			105
							299	9									
04	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					105

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

11	720	N	707	-0-	-13	-0-	56	1	618	3	Y	30	5	1			198
							33	9									
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	58	1	240	3	Y	15	1	1			212
							17	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	101	1	842	3	Y	46	183	1			75
							51	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	70	1	758	3	Y	38	7	1			106
							42	9									
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	92	1	613	3	Y	35	4	1			137
							39	9									
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					137

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
11	3210	X	2083	-0-	-1127	-0-	442	1	1506	3	Y	123	109	1			72
							135	9									
12	2728	X	2196	-0-	-532	-0-	433	1	1618	3	Y	132	152	1			52
							145	9									
01	2418	X	2402	-0-	-16	-0-	456	1	1778	3	Y	153	159	1			46
							168	9									
02	2001	X	1946	-0-	-55	-0-	367	1	1441	3	Y	125	109	1			62
							138	9									
*03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	269	1	1787	3	Y	120	107	1			75
							132	9									
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					75

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
11	12990	X	12533	-0-	-457	-0-	389	1	11642	3	Y	456	508	1			186
							502	9									
12	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	435	1	12499	3	Y	452	476	1			162
							497	9									
01	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	459	1	12958	3	Y	515	363	1			314
							567	9									
02	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	408	1	12040	3	Y	474	529	1			259
							521	9									
*03	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	423	1	12628	3	Y	434	480	1			213
							477	9									
04	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					Y	NO RPT					213

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
11	1380	N	1112	-0-	-268	-0-	63	1	955	3	Y	85	12	1			256
							94	9									
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	55	1	874	3	Y	11	11	1			256
							12	9									
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	50	1	744	3	Y	174	14	1			416
							191	9									
02	1073	N	969	-0-	-104	-0-	48	1	777	3	Y	131	368	1			179
							144	9									
*03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	60	1	848	3	Y	120	10	1			289
							132	9									
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					289

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2874	-0-	-186	-0-	569	1	1605	3	Y	636	563	1			222
							700	9									
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	583	1	1867	3	Y	937	938	1			221
							1031	9									
01	3162	X	3077	-0-	-85	-0-	624	1	1598	3	Y	777	764	1			234
							855	9									
02	2871	X	2458	-0-	-413	-0-	548	1	1279	3	Y	574	564	1			244
							631	9									
03	3069	X	2804	-0-	-265	-0-	584	1	1495	3	Y	659	567	1			336
							725	9									
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					336

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	258	1	6257	3	Y	852	792	1			215
							937	9									
12	7068	X	5713	-0-	-1355	-0-	278	1	4587	3	Y	771	771	1			215
							848	9									
01	7068	X	5966	-0-	-1102	-0-	314	1	4617	3	Y	941	969	1			187
							1035	9									
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	291	1	6164	3	Y	1071	1013	1			245
							1178	9									
*03	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	344	1	12582	3	Y	962	800	1			407
							1058	9									
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					407

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	14	1	368	3	Y	135	3	1			243
							149	9									
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	133	187	1			189
							146	9									
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	159	190	1			158
							175	9									
02	522	N	509	-0-	-13	-0-	15	1	363	3	Y	119	188	1			89
							131	9									
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	Y	209	1	1			297
							230	9									
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					297

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	204	1	5183	3	Y	437	624	1			96
							481	9									
12	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	213	1	5202	3	Y	425	415	1			106
							468	9									
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	209	1	5000	3	Y	450	433	1			123
							495	9									
02	5307	X	5186	-0-	-121	-0-	184	1	4544	3	Y	416	429	1			110
							458	9									
03	5673	X	5608	-0-	-65	-0-	198	1	4973	3	Y	397	225	1			282
							437	9									
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					282

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4862	-0-	-328	-0-	140	1	4554	3	Y	153	240	1			108
							168	9									
12	5363	X	4278	-0-	-1085	-0-	123	1	4022	3	Y	121	32	1			197
							133	9									
01	5208	X	4437	-0-	-771	-0-	137	1	4094	3	Y	187	229	1			155
							206	9									
02	4698	X	514	-0-	-4184	-0-	12	1	381	3	Y	110	197	1			68
							121	9									
03	5022	X	4176	-0-	-846	-0-	127	1	3885	3	Y	149	124	1			93
							164	9									
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					93

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6477	-0-	-573	-0-	208	1	6217	3	Y	47	26	1			118
							52	9									
12	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	246	1	7067	3	Y	52	22	1			148
							57	9									
01	7192	X	6971	-0-	-221	-0-	236	1	6668	3	Y	61	32	1			177
							67	9									
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	216	1	6375	3	Y	57	30	1			204
							63	9									
*03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	204	1	6110	3	Y	49	199	1			54
							54	9									
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					54

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	389	-0-	-121	-0-	105	1	90	3	Y	176	183	1			271
							194	9									
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	193	1	303	3	Y	206	186	1			291
							227	9									
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	203	1	436	3	Y	345	383	1			253
							380	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	193	1	541	3	Y	341	191	1			403
							375	9									
*03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	223	1	486	3	Y	378	372	1			409
							416	9									
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					409

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	70	1	1817	3	Y	345	404	1			273
							380	9									
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	65	1	1685	3	Y	346	390	1			229
							381	9									
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	67	1	1640	3	Y	297	220	1			306
							327	9									
02	1943	N	1717	-0-	-226	-0-	57	1	1425	3	Y	214	211	1			309
							235	9									
*03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	59	1	1496	3	Y	198	203	1			304
							218	9									
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					304

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3291	-0-	-609	-0-	376	1	2733	3	Y	165	213	1			200
							182	9									
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	462	1	3034	3	Y	155	209	1			146
							171	9									
01	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	486	1	2666	3	Y	173	201	1			118
							190	9									
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	447	1	2922	3	Y	152	25	1			245
							167	9									
*03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	485	1	2401	3	Y	130	201	1			174
							143	9									
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					174

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1354	-0-	-146	-0-	372	1	918	3	Y	58	54	1			78
							64	9									
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	382	1	1153	3	Y	51	54	1			75
							56	9									
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	384	1	877	3	Y	38	38	1			75
							42	9									
02	1305	N	964	-0-	-341	-0-	64	1	883	3	Y	15	15	1			75
							17	9									
*03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	47	1	1060	3	Y	11	13	1			73
							12	9									
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					73

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	356	1	346	3	Y	222	6	1			400
							244	9									
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	375	1	535	3	Y	165	379	1			186
							182	9									
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	369	1	358	3	Y	93	8	1			271
							102	9									
02	928	N	706	-0-	-222	-0-	342	1	243	3	Y	110	187	1			194
							121	9									
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	366	1	296	3	Y	126	4	1			316
							139	9									
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					316

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	472	1	1739	3	Y	284	238	1			304
							312	9									
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	464	1	3080	3	Y	288	336	1			256
							317	9									
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	518	1	1539	3	Y	436	409	1			283
							480	9									
02	2523	X	2028	-0-	-495	-0-	456	1	1240	3	Y	302	338	1			247
							332	9									
*03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	521	1	1240	3	Y	183	334	1			96
							201	9									
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					96

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
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	190	1	141	3	N	2	2	1			39
							2	9									
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	198	1	190	3	N	2	2	1			39
							2	9									
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	197	1	149	3	N	2	2	1			39
							2	9									
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	191	1	374	3	N	5	5	1			39
							6	9									
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	363	3	N	3	3	1			39
							3	9									
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					39

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	365	1	705	3	Y	75	8	1			175
							83	9									
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	165	1	475	3	Y	46	4	1			217
							51	9									
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	378	1	698	3	Y	64	199	1			82
							70	9									
02	1102	N	502	-0-	-600	-0-	124	1	308	3	Y	64	4	1			142
							70	9									
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	109	3	Y	-0-					142
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					142

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
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	377	1	175	9	Y	159	167	1			167
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	454	1	806	3	Y	133	6	1			294
							146	9									
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	583	1	842	3	Y	177	182	1			289
							195	9									
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	531	1	1514	3	Y	201	384	1			106
							221	9									
*03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	567	1	447	3	Y	102	3	1			205
							112	9									
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					205

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	T. A.		263	-0-	263	263	9	1	251	3	Y	3	3	1			51
							3	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-					51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-					51
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	263					Y	NO RPT					51

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3672	-0-	-828	-0-	446	1	3031	3	Y	177	205	1			77
							195	9									
12	4650	X	3978	-0-	-672	-0-	595	1	3170	3	Y	194	14	1			257
							213	9									
01	4650	X	1087	-0-	-3563	-0-	263	1	730	3	Y	85	186	1			156
							94	9									
02	3480	X	2626	-0-	-854	-0-	464	1	1977	3	Y	168	196	1			128
							185	9									
03	3720	X	2156	-0-	-1564	-0-	467	1	1504	3	Y	168	191	1			105
							185	9									
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					105

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
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	494	1	718	3	Y	126	190	1			232
							139	9									
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	496	1	1292	3	Y	126	9	1			349
							139	9									
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	468	1	890	3	Y	129	195	1			283
							142	9									
02	1189	N	749	-0-	-440	-0-	383	1	302	3	Y	58	3	1			338
							64	9									
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	635	1	50	3	Y	82	181	1			239
							90	9									
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					239

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
11	2190	N	1329	-0-	-861	-0-	497	1	664	3	Y	153	8	1			475
							168	9									
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	383	1	1933	3	Y	205	201	1			479
							226	9									
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	354	1	1625	3	Y	214	371	1			322
							235	9									
02	2900	N	3123	-0-	223	223	319	1	2506	3	Y	271	221	1			372
							298	9									
*03	1950	N	1727	-0-	-223	-0-	345	1	1197	3	Y	168	10	1			530
							185	9									
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					530

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	275	1	242	9	N	220	183	1			251
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	121	1	144	9	N	131	182	1			200
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	165	1	149	9	N	135					335
02	493	N	242	-0-	-251	-0-	121	1	121	9	N	110	189	1			256
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	132	1	141	9	N	128					384
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					384

GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246

11	32880	X	4494	-0-	-28386	-0-	432	1	3443	3	N	563	548	1			402
							619	9									
12	33976	X	2994	-0-	-30982	-0-	496	1	1797	3	N	637	554	1			485
							701	9									
01	33976	X	3383	-0-	-30593	-0-	481	1	2196	3	N	642	737	1			390
							706	9									
02	4350	X	2378	-0-	-1972	-0-	247	1	1632	3	N	454	619	1			225
							499	9									
03	4650	X	2486	-0-	-2164	-0-	264	1	1670	3	N	502	539	1			188
							552	9									
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					188

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

11	DLQ G-10	862	-0-	862	2061	710	3	152	9	Y	138	142	1			445
12	DLQ G-10	555	-0-	555	2616	408	3	147	9	Y	134	131	1			448
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					448
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					448
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					448
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					448

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

11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	111	1	54	2	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	103	1	40	2	N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	100	1	39	2	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	98	1	34	2	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	94	1	46	2	N	-0-					-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	100	1	48	2	N	-0-					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
11	900	N	856	-0-	-44	-0-	576	1	280	2	N	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	742	1	293	2	N	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	660	1	262	2	N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	714	1	252	2	N	-0-					-0-
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	641	1	309	2	N	-0-					-0-
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	610	1	288	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	153	1	75	2	N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	185	1	73	2	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	185	1	73	2	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	182	1	65	2	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	161	1	77	2	N	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	166	1	79	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	154	1	74	2	N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	185	1	73	2	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	184	1	73	2	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	183	1	64	2	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	160	1	78	2	N	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	167	1	78	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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	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

11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	2					173
							2	9									
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	61	2	N	1					174
							1	9									
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	9	1	58	2	N	1					175
							1	9									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	3					178
							3	9									
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	2					180
							2	9									
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	26	1	109	2	N	4					184
							4	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
11	1050	N	945	-0-	-105	-0-	92	1	851	2	N	2					195
							2	9									
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	207	1	1052	2	N	6					201
							7	9									
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	150	1	1010	2	N	5					206
							6	9									
02	928	N	876	-0-	-52	-0-	28	1	845	2	N	3	172	1			37
							3	9									
*03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	61	1	1147	2	N	-0-					37
04	1140	N	780	-0-	-360	-0-	149	1	631	2	N	-0-					37

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

11	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-					87
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	6	1	31	2	N	-0-					87
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	2	N	-0-					87
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					87
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					87
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					87

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

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-
04	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
11	14850	#	14786	-0-	-64	-0-	60	1	14610	2	N	105	168	1			35
							116	9									
12	15934	#	15241	-0-	-693	-0-	62	1	15036	2	N	130	83	1	1	8	81
							143	9									
01	15934	#	13072	-0-	-2862	-0-	60	1	12898	2	N	104	83	1			102
							114	9									
02	14906	#	12063	-0-	-2843	-0-	52	1	11963	2	N	44	83	1			63
							48	9									
03	15655	#	15054	-0-	-601	-0-	62	1	14853	2	N	126	169	1	1	8	19
							139	9									
04	14790	#	12932	-0-	-1858	-0-	58	1	12777	2	N	88	88	1			19
							97	9									

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

	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
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					124
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					124
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					124
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					124
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					124
04	510	N	52	-0-	-458	-0-	52	2			N	-0-					124

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

	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
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2548	3	3	9	N	3					33
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2791	3	4	9	N	4					37
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	3	3	9	N	3					40
02	2465	N	1279	-0-	-1186	-0-	1276	3	3	9	N	3					43
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2070	3	2	9	N	2					45
*04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2474	3	2	9	N	2					47

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

	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
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					50
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	90	3	4	9	N	4					54
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					54
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	240	3	10	9	N	9					63
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					63
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					63

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	345	1	1183	2	Y	-0-					38
12	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	352	1	1159	2	Y	-0-					38
01	1364	N	767	-0-	-597	-0-	225	1	542	2	Y	-0-					38
02	1479	N	681	-0-	-798	-0-	185	1	496	2	Y	-0-					38
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	369	1	1198	2	Y	-0-					38
*04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	327	1	1164	2	Y	167	175	1			30
							184	9									

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

11	14B2 EXT		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-
04	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					53
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					53
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					53
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					53
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					53
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					53

EZIM (PETTIT) //CONT.// 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					113
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					113
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					113
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					113
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					113
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
12	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-					43
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					43
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					43
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					43
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					43

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

11	9030	X	8523	-0-	-507	-0-	8476	3	47	9	N	43	33	1			12
12	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10217	3	44	9	N	40	39	1			13
01	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	10828	3	205	9	N	186	166	1			33
02	8671	X	8012	-0-	-659	-0-	7804	3	208	9	N	189	183	1			39
03	9641	X	7932	-0-	-1709	-0-	7884	3	48	9	N	44	72	1			11
04	9330	X	7570	-0-	-1760	-0-	7539	3	31	9	N	28	33	1			6

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3502	3	51	9	N	46	80	1			13
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4162	3	98	9	N	89	69	1			33
01	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	944	3	213	9	N	194	189	1			38
02	957	X	26	-0-	-931	-0-	19	3	7	9	N	6	43	1			1
03	1023	X	592	-0-	-431	-0-	592	3			N	-0-					1
04	990	X	751	-0-	-239	-0-	751	3			N	-0-					1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	899	N	304	-0-	-595	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2410	3	46	9	N	42	34	1			8
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					8
03	3100	N	4082	-0-	982	982	4050	3	32	9	N	29	25	1			12
*04	3000	N	3046	-0-	46	1028	3016	3	30	9	N	27	33	1			6

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	310	N	24	-0-	-286	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2520	3	65	9	N	59	138	1			28
12	3100	N	3899	-0-	799	799	3895	3	4	9	N	4	30	1			2
01	3100	N	5274	-0-	2174	2973	5274	3			N	-0-					2
02	2900	N	4675	-0-	1775	4748	4643	3	32	9	N	29	18	1			13
03	9196	X	4448	-0-	-4748	-0-	4387	3	61	9	N	55	34	1			34
*04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3637	3	198	9	N	180	146	1			68

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
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	421	-0-	-819	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	13	-0-	-1205	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	19	-0-	-1438	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	420	N	19	-0-	-401	-0-	19	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

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
11	630	N	411	-0-	-219	-0-	359	3	52	9	N	47	44	1			13
12	1705	N	67	-0-	-1638	-0-	24	3	43	9	N	39	39	1			13
01	1550	N	36	-0-	-1514	-0-	23	3	13	9	N	12	23	1			2
02	406	N	20	-0-	-386	-0-	20	3			N	-0-					2
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					2
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4566	3	51	9	N	46	42	1			13
12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4947	3	43	9	N	39	39	1			13
01	5084	X	3555	-0-	-1529	-0-	3405	3	150	9	N	136	125	1			24
02	4756	X	4534	-0-	-222	-0-	4451	3	83	9	N	75	83	1			16
03	5084	X	4522	-0-	-562	-0-	4489	3	33	9	N	30	38	1			8
04	4830	X	4153	-0-	-677	-0-	4152	3	1	9	N	1	9	1			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

11	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	930	N	107	-0-	-823	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	992	N	23	-0-	-969	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	261	N	20	-0-	-241	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	527	N	23	-0-	-504	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

11	1530	N	1307	-0-	-223	-0-	1255	3	52	9	N	47	44	1			13
12	2294	N	1890	-0-	-404	-0-	1798	3	92	9	N	84	69	1			28
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2203	3	67	9	N	61	78	1			11
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					11
03	1891	N	1395	-0-	-496	-0-	1395	3			N	-0-					11
04	2190	N	1727	-0-	-463	-0-	1727	3			N	-0-					11

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

11	1770	X	1222	-0-	-548	-0-	1212	3	10	9	N	9	15	1			-0-
12	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
01	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	720	-0-	-469	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	849	-0-	-949	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	526	-0-	-524	-0-	511	3	15	9	N	14	11	1			3

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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
11	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	6793	3	233	9	N	212	250	1			60
12	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6564	3	147	9	N	134	145	1			49
01	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7070	3	55	9	N	50	90	1			9
02	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					9
03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6065	3	20	9	N	18	18	1			9
*04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5612	3	42	9	N	38	39	1			8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3118	3	3	9	N	3					22
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3238	3	19	9	N	17					39
01	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3167	3	24	9	N	22	12	1			49
02	3045	X	2975	-0-	-70	-0-	2951	3	24	9	N	22	37	1			34
03	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	2771	3	45	9	N	41					75
04	3150	X	2577	-0-	-573	-0-	2541	3	36	9	N	33	47	1			61

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

11	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	465	N	24	-0-	-441	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1319	3	20	9	N	18	15	1			3
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	N	1	4	1			-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

11	1080	N	83	-0-	-997	-0-	35	3	48	9	N	44	32	1			12
12	2790	N	434	-0-	-2356	-0-	277	3	157	9	N	143	108	1			47
01	682	N	212	-0-	-470	-0-	114	3	98	9	N	89	121	1			15
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	20	3	69	9	N	63	65	1			13
03	434	N	176	-0-	-258	-0-	20	3	156	9	N	142	119	1			36
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	43	3	136	9	N	124	136	1			24

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

11	1530	N	754	-0-	-776	-0-	726	3	28	9	N	25	27	1			7
12	1581	N	888	-0-	-693	-0-	846	3	42	9	N	38	31	1			14
01	837	N	578	-0-	-259	-0-	537	3	41	9	N	37	44	1			7
02	725	N	51	-0-	-674	-0-	20	3	31	9	N	28	31	1			4
03	899	N	20	-0-	-879	-0-	20	3			N	-0-					4
04	570	N	21	-0-	-549	-0-	19	3	2	9	N	2	1	1			5

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

11	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6761	3	21	9	N	19	52	1			31
12	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7154	3	17	9	N	15					46
01	7130	X	7121	-0-	-9	-0-	7112	3	9	9	N	8	5	1			49
02	6670	X	5738	-0-	-932	-0-	5727	3	11	9	N	10	44	1			15
03	7130	X	5100	-0-	-2030	-0-	5100	3			N	-0-					15
04	6900	X	4738	-0-	-2162	-0-	4736	3	2	9	N	2	14	1			3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	713	N	262	-0-	-451	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	837	N	485	-0-	-352	-0-	471	3	14	9	N	13	11	1			2
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	493	3	10	9	N	9	9	1			2
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	598	3	25	9	N	23	19	1			6
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	625	3	36	9	N	33	32	1			7

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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
11	1530	N	733	-0-	-797	-0-	681	3	52	9	N	47	41	1			13
12	1271	N	709	-0-	-562	-0-	666	3	43	9	N	39	39	1			13
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1192	3	28	9	N	25	34	1			4
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	710	3	1	9	N	1	5	1			-0-
03	713	N	353	-0-	-360	-0-	231	3	122	9	N	111	83	1			28
04	1170	N	298	-0-	-872	-0-	153	3	145	9	N	132	134	1			26

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

11	1980	X	563	-0-	-1417	-0-	563	3			N	-0-					2
12	2046	X	512	-0-	-1534	-0-	502	3	10	9	N	9	8	1			3
01	2046	X	1097	-0-	-949	-0-	1077	3	20	9	N	18	18	1			3
02	1247	X	1220	-0-	-27	-0-	1202	3	18	9	N	16	16	1			3
03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					3
04	1050	X	950	-0-	-100	-0-	949	3	1	9	N	1	1	1			3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	450	N	22	-0-	-428	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	589	N	24	-0-	-565	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	491	3	40	9	N	36	29	1			7
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	247	3	147	9	N	134	123	1			18
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	947	3	113	9	N	103	87	1			34
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1160	3	116	9	N	105	118	1			21

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	2259	-0-	-97	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	887	-0-	-2027	-0-	858	3	29	9	N	26	21	1			5
02	3364	X	1006	-0-	-2358	-0-	982	3	24	9	N	22	24	1			3
03	3596	X	1976	-0-	-1620	-0-	1830	3	146	9	N	133	92	1			44
04	3480	X	1644	-0-	-1836	-0-	1436	3	208	9	N	189	195	1			38

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

11	20401	X	20401	-0-	-0-	-0-	20144	3	257	9	N	234	251	1			111
12	19871	X	17377	-0-	-2494	-0-	17120	3	257	9	N	234	206	1			139
01	19871	X	15135	-0-	-4736	-0-	14882	3	253	9	N	230	284	1			85
02	18589	X	12975	-0-	-5614	-0-	12645	3	330	9	N	300	258	1			127
03	19871	X	13280	-0-	-6591	-0-	13023	3	257	9	N	234	214	1			147
04	19230	X	11811	-0-	-7419	-0-	11461	3	350	9	N	318	345	1			120

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

11	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	13427	3	68	9	N	62	92	1			18
12	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13504	3	89	9	N	81	54	1			45
01	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13015	3	162	9	N	147	152	1			40
02	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11865	3	99	9	N	90	106	1			24
03	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11222	3	118	9	N	107	96	1			35
*04	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10013	3	63	9	N	57	64	1			28

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	10	-0-	10	20	10	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-

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
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-
04	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

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-
04	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

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-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	1387	2	Y	2	2	1			-0-
12	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1247	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	1397	2	Y	3	2	1			1
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	87 4	1 9	1328	2	Y	4	4	1			1
*03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	95 4	1 9	1219	2	Y	4	4	1			1
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					1

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					40
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					40
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	39	1			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
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
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					94
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					94
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					94
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					94
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					94
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					94

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
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
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2018 - P/A 09/29/18

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					146
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1217	2	7	9	N	6					152
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1202	2	4	9	N	4					156
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1227	2	8	9	N	7					163
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1468	2	6	9	N	5					168
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	174	1			224
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					224
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	300	2	9	9	N	8					232
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					232
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					124
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					119
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					119
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					119
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					119
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					119
04	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
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	N	4					91
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	151	2	12	9	N	11					102
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	190	2	19	9	N	17					119
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	46	2	9	9	N	8					127
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	28	2	14	9	N	13					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					96
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					96
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					96
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					96
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					96
04	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
11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2640	2	39	9	N	35					164
12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2855	2	23	9	N	21					185
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2477	2	44	9	N	40	181	1			44
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2663	2	42	9	N	38					82
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3613	2	51	9	N	46					128
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					128

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					151
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					151
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					151
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					151
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					151
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2786	N	2589	-0-	-197	-0-	2512	2	77	9	N	70					211
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	76	2	3	9	N	3	167	1			47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2582	2	79	9	N	72					119
03	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1398	2	44	9	N	40					159
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					159

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					246
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1905	2	23	9	N	21					267
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2					269
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					269
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1091	2	12	9	N	11					280
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B2 EXT		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MCCAULEY WELL #: RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					73
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					73
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	N	3					185
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	938	2	17	9	N	15					200
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1320	2	12	9	N	11					211
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	N	5					216
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	N	5					221
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

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
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	492	2	24	9	N	22					118
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	863	2	74	9	N	67	167	1			18
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	451	2	18	9	N	16					34
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	751	2	24	9	N	22					56
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	422	2	29	9	N	26					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					141

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
04	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
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1662	2	153	9	N	139	154	1			15
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	1979	2	180	9	N	164	153	1			26
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1448	2	207	9	N	188	160	1			54
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	982	2	55	9	N	50					104
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1431	2	101	9	N	92	178	1			18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					99
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					99

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1163	2	35	9	N	32					168
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1841	2	41	9	N	37	182	1			23
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1535	2	41	9	N	37					60
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1232	2	33	9	N	30					90
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1675	2	45	9	N	41					131
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

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
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2160	2	99	9	N	90					305
12	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2698	2	56	9	N	51					356
01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2208	2	76	9	N	69	169	1			256
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1966	2	80	9	N	73	179	1			150
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2549	2	68	9	N	62					212
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

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
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	993	2	28	9	N	25					133
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1091	2	19	9	N	17					150
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1448	2	48	9	N	44	188	1			6
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1436	2	40	9	N	36					42
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1222	2	40	9	N	36					78
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1749	2	47	9	N	43					230
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1585	2	42	9	N	38					268
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1709	2	44	9	N	40					308
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1807	2	30	9	N	27					335
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1514	2	57	9	N	52	189	1			198
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	281	2	21	9	N	19					456
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	574	2	14	9	N	13					469
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	949	2	36	9	N	33					502
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					502
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					502
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					502

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	913	2	20	9	N	18					58
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	817	2	37	9	N	34					92
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1196	2	34	9	N	31					123
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1080	2	28	9	N	25					148
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1113	2	37	9	N	34	175	1			7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	793	2	9	9	N	8					25
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2					27
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					27
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					27
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					27
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	492	2	146	9	N	133	139	1			21

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

11	450	N	234	-0-	-216	-0-	222	2	12	9	Y	11					21
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	Y	3					24
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					24
02	232	N	192	-0-	-40	-0-	192	2			Y	-0-					24
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					24
04	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	2			Y	-0-					24

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	264	2	8	9	N	7					65
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	123	2	6	9	N	5					70
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					70
02	261	N	121	-0-	-140	-0-	121	2			N	-0-					70
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					70
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					70

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					41
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					41
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					41
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					41
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					41
04	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	2			N	-0-					41

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
03	186	N	117	-0-	-69	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					65
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					65
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	2	N	-0-					65
02	174	N	104	-0-	-70	-0-	6	1	98	2	N	-0-					65
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	N	-0-					65
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-					65

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	67	1	1143	2	N	19					101
							21	9									
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	89	1	1523	2	N	30					131
							33	9									
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	76	1	1311	2	N	28					159
							31	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	47	1	808	2	N	19	115	1			63
							21	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	74	1	1270	2	N	28					91
							31	9									
*04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	70	1	1130	2	N	30					121
							33	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	690	N	668	-0-		-22	-0-	36	1	620	2	N	11	140	1			75
								12	9									
12	1415	N	1415	-0-		-0-	-0-	74	1	1271	2	N	64					139
								70	9									
01	1209	N	979	-0-		-230	-0-	53	1	904	2	N	20					159
								22	9									
02	980	N	980	-0-		-0-	-0-	51	1	881	2	N	44					203
								48	9									
03	1240	N	869	-0-		-371	-0-	46	1	791	2	N	29	182	1			50
								32	9									
04	960	N	953	-0-		-7	-0-	53	1	858	2	N	38					88
								42	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	480	N	433	-0-		-47	-0-	23	1	393	2	N	15					86
								17	9									
12	599	N	599	-0-		-0-	-0-	31	1	540	2	N	25					111
								28	9									
01	664	N	664	-0-		-0-	-0-	35	1	609	2	N	18					129
								20	9									
02	517	N	517	-0-		-0-	-0-	27	1	460	2	N	27					156
								30	9									
03	589	N	586	-0-		-3	-0-	31	1	531	2	N	22					178
								24	9									
04	630	N	386	-0-		-244	-0-	23	1	363	2	N	-0-	147	1			31

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. GAS	(I) 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	177	N	177	-0-		-0-	-0-	10	1	166	2	N	1					61
								1	9									
12	93	N	83	-0-		-10	-0-	4	1	69	2	N	9					70
								10	9									
01	124	N	81	-0-		-43	-0-	4	1	71	2	N	5					75
								6	9									
02	378	N	378	-0-		-0-	-0-	20	1	346	2	N	11					86
								12	9									
03	280	N	280	-0-		-0-	-0-	16	1	254	2	N	9					95
								10	9									
*04	265	N	265	-0-		-0-	-0-	15	1	244	2	N	5					100
								6	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. GAS	(I) 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	1650	N	1650	-0-		-0-	-0-	88	1	1505	2	N	52					126
								57	9									
12	1581	N	1048	-0-		-533	-0-	56	1	961	2	N	28	64	1			90
								31	9									
01	1902	N	1902	-0-		-0-	-0-	102	1	1744	2	N	51					141
								56	9									
02	1595	N	810	-0-		-785	-0-	42	1	715	2	N	48	66	1			123
								53	9									
03	1669	N	1669	-0-		-0-	-0-	89	1	1522	2	N	53					176
								58	9									
04	1830	N	1548	-0-		-282	-0-	88	1	1407	2	N	48					224
								53	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					30
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					30
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	37	1	640	2	N	-0-					30
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	1	1	19	2	N	-0-					30
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	559	2	N	-0-					30
04	300	N	119	-0-	-181	-0-	7	1	112	2	N	-0-					30

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	725	2	N	25					120
							28	9									
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	N	25	108	1			37
							28	9									
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	11	1	188	2	N	6					43
							7	9									
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	91	1	1556	2	N	37					80
							41	9									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	N	8					88
							9	9									
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	13					101
							14	9									

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

11	630	N	581	-0-	-49	-0-	31	1	529	2	N	19					163
							21	9									
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	583	2	N	16					179
							18	9									
01	589	N	43	-0-	-546	-0-	2	1	30	2	N	10	156	1			33
							11	9									
02	551	N	400	-0-	-151	-0-	22	1	378	2	N	-0-					33
03	620	N	50	-0-	-570	-0-	2	1	26	2	N	20					53
							22	9									
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	650	2	N	14					67
							15	9									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

11	1140	N	741	-0-	-399	-0-	41	1	700	2	N	-0-					57
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	703	2	N	-0-					57
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	39	1	677	2	N	-0-					57
02	725	N	478	-0-	-247	-0-	26	1	452	2	N	-0-					57
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	714	2	N	-0-					57
*04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	734	2	N	-0-					57

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

11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3236	2	12	9	N	11					31
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					31
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					31
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					31
*03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					31
*04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					31

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) //CONT.// 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	14	-0-	-73	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	669	2	196	9	N	178	178	1			138
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					138
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					138
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					138
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					138
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	2			N	-0-					134
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					134
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					134
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					134
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					134
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

BULL OIL COMPANY, LLC 106446
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					13
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					13
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					13
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					13
03	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	2			N	-0-					13
*04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					13

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
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2186	2	19	9	N	17					77
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					77
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2509	2	30	9	N	27					104
02	2146	N	2015	-0-	-131	-0-	1993	2	22	9	N	20					124
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					124
04	2310	N	1804	-0-	-506	-0-	1769	2	35	9	N	32					156

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
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1172	2	9	9	Y	8					14
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					14
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	620	2	36	9	Y	33					47
02	DLQ G-10		1102	-0-	1102	1102	1102	2			Y	-0-					47
03	DLQ G-10		1215	-0-	1215	2317	1215	2			Y	-0-					47
04	DLQ G-10		615	-0-	615	2932	615	2			Y	-0-					47

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
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
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					25
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					25
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					25
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					25
03	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	2			N	-0-					25
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					25

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
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	913	2	11	9	N	10					60
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					60
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2132	2	61	9	N	55					115
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					115
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1341	2	36	9	N	33					148
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					148

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
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					12
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					12
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					12
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					12
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1119	2	2	9	N	2					14
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					14

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
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					60
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1479	2	30	9	N	27					87
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2037	2	24	9	N	22					109
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					109
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					109
04	1980	N	1638	-0-	-342	-0-	1604	2	34	9	N	31					140

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
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					31
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					31
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2929	2	17	9	N	15					46
02	3915	X	3406	-0-	-509	-0-	3388	2	18	9	N	16					62
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4397	2	9	9	N	8					70
04	3360	X	2932	-0-	-428	-0-	2924	2	8	9	N	7					77

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
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					87
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2531	2	70	9	N	64	121	1			30
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					30
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1745	2	55	9	N	50					80
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1758	2	22	9	N	20					100
*04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					100

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
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
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					70
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					70
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					70
02	551	N	201	-0-	-350	-0-	201	2			N	-0-					70
03	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					70
04	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	2			N	-0-					70

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
11	14B DENY		78	-0-	78	168	78	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		134	-0-	134	302	134	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		92	-0-	92	394	92	2			N	-0-					-0-
02	549	X	155	-0-	-394	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					14
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					14
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					14
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	569	2	32	9	N	29					43
03	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					43
04	540	N	366	-0-	-174	-0-	366	2			N	-0-					43

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
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					61
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	303	2	64	9	N	58					119
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					119
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					119
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					119
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					119

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
11	14B DENY		499	-0-	499	738	499	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1181	-0-	1181	1919	1181	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1517	-0-	1517	3436	1517	2			N	-0-					-0-
02	4554	X	1118	-0-	-3436	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1612	2	132	9	N	120					120
04	1470	N	608	-0-	-862	-0-	608	2			N	-0-					120

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					18
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					18
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					18
03	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					18
*04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					18

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					24
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1397	2	79	9	N	72					96
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					96
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					96
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1381	2	28	9	N	25					121
*04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					121

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
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
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					133
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-	59	1			74
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					74
02	638	N	365	-0-	-273	-0-	365	2			N	-0-					74
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1336	2	35	9	N	32					106
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					106

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1224	2	13	9	N	12					31
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1769	2	44	9	N	40					71
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					71
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					71
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1359	2	63	9	N	57					128
04	900	N	51	-0-	-849	-0-	51	2			N	-0-					128

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

11	2640	X	2584	-0-	-56	-0-	2548	2	36	9	N	33	186	1			7
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2990	2	62	9	N	56					63
01	2728	X	2538	-0-	-190	-0-	2480	2	58	9	N	53					116
02	2494	N	2390	-0-	-104	-0-	2320	2	70	9	N	64					180
03	2821	N	2539	-0-	-282	-0-	2480	2	59	9	N	54					234
04	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	2400	2	22	9	N	20					254

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10898 - 11044

*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2019

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6160	2	32	9	N	29	1	8			127
12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6218	2	36	9	N	33	3	8			157
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5703	2	15	9	N	14	1	8			170
02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5335	2	31	9	N	28	1	8			197
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5780	2	189	4	N	8	172	1			33
							9	9									
*04	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	158	1	5099	2	N	13	6	8			40
							14	9									

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
11	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	1606	2			N	-0-					76
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					76
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					76
*02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					76
*03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1816	2	197	9	N	179	179	1			-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1816	2	197	9	N	179	179	1			-0-
*02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					76
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4	9	N	4					22
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	890	2	56	9	N	51					73
01	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					73
02	870	N	734	-0-	-136	-0-	734	2			N	-0-					73
03	961	N	776	-0-	-185	-0-	776	2			N	-0-					73
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	953	2	59	9	N	54					127

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
11	870	N	632	-0-	-238	-0-	619	2	13	9	N	12					72
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	N	1	1	8			72
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	871	2	7	9	N	6					78
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	N	10					88
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	N	5					93
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	829	2	7	9	N	6	2	8			97

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
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1070	2	4	9	N	4					271
12	1116	N	599	-0-	-517	-0-	595	2	4	9	N	4					275
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	800	2	6	9	N	5					280
02	1044	N	493	-0-	-551	-0-	490	2	3	9	N	3					283
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	N	5					288
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	N	5					293

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
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
04	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
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
04	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
11	2760	X	1740	-0-	-1020	-0-	1657	3	83	9	N	75					192
12	2852	X	1507	-0-	-1345	-0-	1418	3	89	9	N	81	181	1			92
01	2604	X	1356	-0-	-1248	-0-	1313	3	43	9	N	39					131
02	2436	X	972	-0-	-1464	-0-	936	3	36	9	N	33					164
03	1519	N	1161	-0-	-358	-0-	1130	3	31	9	N	28	160	1			32
04	1320	N	644	-0-	-676	-0-	624	3	20	9	N	18					50

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	720	N	203	-0-	-517	-0-	66	1	137	2	N	-0-					80
12	372	N	149	-0-	-223	-0-	10	1	139	2	N	-0-					80
01	341	N	161	-0-	-180	-0-	7	1	154	2	N	-0-					80
02	203	N	137	-0-	-66	-0-	20	1	117	2	N	-0-					80
03	155	N	59	-0-	-96	-0-	8	1	51	2	N	-0-					80
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	1	1	94	2	N	-0-					80

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
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	649	1	1329	2	N	8					126
							9	9									
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	115	1	1566	2	N	2	112	1			16
							2	9									
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	946	2	N	19					35
							21	9									
02	1914	N	952	-0-	-962	-0-	138	1	802	2	N	11					46
							12	9									
03	1674	N	1298	-0-	-376	-0-	171	1	1127	2	N	-0-					46
*04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	17	1	1441	2	N	32					78
							35	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2431	-0-	-389	-0-	785	1	1607	2	N	35					128
							39	9									
12	2914	X	1669	-0-	-1245	-0-	114	1	1541	2	N	13	125	1			16
							14	9									
01	2852	X	2525	-0-	-327	-0-	118	1	2368	2	N	35					51
							39	9									
02	2668	X	2073	-0-	-595	-0-	300	1	1749	2	N	22					73
							24	9									
03	2852	X	1575	-0-	-1277	-0-	205	1	1353	2	N	15					88
							17	9									
04	2430	N	2299	-0-	-131	-0-	26	1	2253	2	N	18					106
							20	9									

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5429	-0-	-331	-0-	5429	3			N	-0-					176
12	5952	X	4764	-0-	-1188	-0-	4764	3			N	-0-					176
01	5952	X	5410	-0-	-542	-0-	5410	3			N	-0-					176
02	5481	X	5116	-0-	-365	-0-	5116	3			N	-0-					176
03	5611	X	5587	-0-	-24	-0-	5587	3			N	-0-					176
04	5430	X	5128	-0-	-302	-0-	5128	3			N	-0-					176

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
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	199	1	188	2	N	-0-					32
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	341	1	285	2	N	-0-					32
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	302	1	237	2	N	-0-					32
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	241	1	163	2	N	-0-					32
03	403	N	315	-0-	-88	-0-	151	1	164	2	N	-0-					32
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	247	1	215	2	N	-0-					32

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	485	1	735	2	N	2					102
							2	9									
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	441	1	751	2	N	1					103
							1	9									
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	571	1	782	2	N	-0-					103
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	584	1	983	2	N	-0-					103
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	677	1	813	2	N	-0-	4	1			99
*04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	569	1	881	2	N	-0-					99

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
11	1170	N	961	-0-	-209	-0-	381	1	577	2	N	3					105
							3	9									
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	769	1	1309	2	N	7					112
							8	9									
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	472	1	647	2	N	-0-					112
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	561	1	945	2	N	4					116
							4	9									
03	1581	N	1054	-0-	-527	-0-	479	1	575	2	N	-0-	6	1			110
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	409	1	634	2	N	4					114
							4	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	517	1	783	2	Y	3					101
							3	9									
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	479	1	815	2	Y	2					103
							2	9									
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	395	1	541	2	Y	-0-					103
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	370	1	622	2	Y	-0-					103
03	868	N	779	-0-	-89	-0-	354	1	425	2	Y	-0-	5	1			98
*04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	504	1	781	2	Y	-0-					98

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3960	2	6	9	N	5					64
12	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3072	2	143	9	N	130	181	1			13
01	3410	X	3125	-0-	-285	-0-	3112	2	13	9	N	12					25
02	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5273	2	2	9	N	2					27
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4102	2	8	9	N	7					34
04	3300	X	2610	-0-	-690	-0-	2603	2	7	9	N	6					40

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					81
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					81
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					81
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	2			N	-0-					81
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					81
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					81

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

11	900	X	163	-0-	-737	-0-	28	1	135	2	Y	-0-					37
12	930	X	552	-0-	-378	-0-	89	1	463	2	Y	-0-					37
01	1426	X	27	-0-	-1399	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					37
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	112	1	690	2	Y	-0-					37
03	558	N	398	-0-	-160	-0-	73	1	325	2	Y	-0-					37
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	88	1	395	2	Y	8					45
							9	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1320	N	987	-0-	-333	-0-	168	1	819	2	Y	-0-					29
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	212	1	1097	2	Y	-0-					29
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	240	1	1134	2	Y	-0-					29
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	203	1	1256	2	Y	-0-					29
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	277	1	1229	2	Y	-0-					29
*04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	278	1	1258	2	Y	12					41
							13	9									

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					4
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	144	1	744	2	Y	-0-					4
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	148	1	700	2	Y	-0-					4
02	725	N	680	-0-	-45	-0-	95	1	585	2	Y	-0-					4
03	899	N	586	-0-	-313	-0-	108	1	478	2	Y	-0-					4
04	810	N	397	-0-	-413	-0-	72	1	325	2	Y	-0-					4

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

11	1650	N	1429	-0-	-221	-0-	117	1	1312	2	N	-0-					54
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	127	1	1383	2	N	46					100
							51	9									
01	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	134	1	1392	2	N	4					104
							4	9									
02	1392	N	1391	-0-	-1	-0-	119	1	1249	2	N	21					125
							23	9									
03	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	123	1	1274	2	N	40					165
							44	9									
04	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	98	1	1273	2	N	31	170	1			26
							34	9									

HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

11	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					128
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					128
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					128
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					128
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					128
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					128

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

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	1	1	8			39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	K	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	788	-0-	-1222	-0-	96	1	692	2	N	-0-					171
12	2077	X	648	-0-	-1429	-0-	87	1	561	2	N	-0-					171
01	2077	X	973	-0-	-1104	-0-	113	1	771	2	N	81	185	1			67
							89	9									
02	1305	X	645	-0-	-660	-0-	74	1	571	2	N	-0-					67
03	992	X	898	-0-	-94	-0-	130	1	768	2	N	-0-					67
04	930	X	926	-0-	-4	-0-	95	1	697	2	N	122	161	1			28
							134	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
11	4140	X	2272	-0-	-1868	-0-	131	1	2106	2	Y	32	122	1			33
							35	9									
12	4495	X	2131	-0-	-2364	-0-	150	1	1952	2	Y	26					59
							29	9									
01	4495	X	4453	-0-	-42	-0-	254	1	4120	2	Y	72	97	1			34
							79	9									
02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	285	1	4690	2	Y	127					161
							140	9									
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	277	1	4684	2	Y	78	124	1			115
							86	9									
04	4320	X	4305	-0-	-15	-0-	240	1	3985	2	Y	73	118	1			70
							80	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
11	2550	X	2048	-0-	-502	-0-	164	1	1884	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	202	1	2281	2	Y	29	22	1			7
							32	9									
01	2139	X	1772	-0-	-367	-0-	162	1	1587	2	Y	21	23	1			5
							23	9									
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	197	1	3568	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
*03	2511	X	1892	-0-	-619	-0-	83	1	1798	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
*04	2430	X	1213	-0-	-1217	-0-	53	1	1160	2	Y	-0-	3	1			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4791	-0-	-159	-0-	383	1	4294	2	N	104	176	1			45
							114	9									
12	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	371	1	4027	2	N	54					99
							59	9									
01	5115	X	4498	-0-	-617	-0-	393	1	4080	2	N	23					122
							25	9									
02	4640	X	4186	-0-	-454	-0-	359	1	3774	2	N	48					170
							53	9									
*03	4960	X	4349	-0-	-611	-0-	382	1	3966	2	N	1	164	5			7
							1	9									
04	4800	X	4201	-0-	-599	-0-	289	1	3771	2	N	128					135
							141	9									

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

11	3750	X	3163	-0-	-587	-0-	183	1	2960	2	Y	18	59	1			18
							20	9									
12	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	257	1	3346	2	Y	65					83
							72	9									
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	224	1	3624	2	Y	35	85	1			33
							39	9									
02	3538	X	3262	-0-	-276	-0-	184	1	3034	2	Y	40					73
							44	9									
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	224	1	3793	2	Y	50	62	1			61
							55	9									
04	3750	X	3608	-0-	-142	-0-	203	1	3365	2	Y	36	59	1			38
							40	9									

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	415	-0-	-155	-0-	415	2			N	-0-					40
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					40
01	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					40
02	406	N	361	-0-	-45	-0-	361	2			N	-0-					40
03	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					40
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					40

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

11	14610	X	13467	-0-	-1143	-0-	240	1	13074	2	N	139	185	1			105
							153	9									
12	15097	X	13845	-0-	-1252	-0-	248	1	13439	2	N	144	179	1			70
							158	9									
01	15097	X	13518	-0-	-1579	-0-	244	1	13120	2	N	140					210
							154	9									
02	14123	X	13178	-0-	-945	-0-	232	1	12814	2	N	120	179	1			151
							132	9									
03	15097	X	13935	-0-	-1162	-0-	248	1	13450	2	N	215	182	1	2	8	182
							237	9									
04	13470	X	12592	-0-	-878	-0-	232	1	12219	2	N	128	183	1			127
							141	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

11	2130	X	1906	-0-	-224	-0-	1887	2	19	9	N	17					43
12	2201	X	2147	-0-	-54	-0-	2095	2	52	9	N	47					90
01	2139	X	2123	-0-	-16	-0-	2117	2	6	9	N	5					95
02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					95
03	2139	X	2079	-0-	-60	-0-	2079	2			N	-0-					95
*04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2148	2	132	9	N	120	187	1			28

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

11	104340	X	75711	-0-	-28629	-0-	5997	1	68911	2	Y	730	727	1	7	8	188
							803	9									
12	100719	X	78166	-0-	-22553	-0-	6289	1	71055	2	Y	747	709	1			226
							822	9									
01	95201	X	68914	-0-	-26287	-0-	6280	1	61679	2	Y	868	880	1	21	8	193
							955	9									
02	111485	X	111485	-0-	-0-	-0-	5794	1	104928	2	Y	694	530	1			357
							763	9									
*03	85963	X	62664	-0-	-23299	-0-	2728	1	59137	2	Y	726	890	1	10	8	183
							799	9									
*04	75720	X	51069	-0-	-24651	-0-	2223	1	48175	2	Y	610	540	1	6	8	247
							671	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 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
11	150360	X	45308	-0-	-105052	-0-	110 1058	1 9	44140	2	Y	962	1071	1	1	8	148
12	137919	X	89234	-0-	-48685	-0-	153 2137	1 9	86944	2	Y	1943	1927	1			164
01	131967	X	81334	-0-	-50633	-0-	164 2026	1 9	79144	2	Y	1842	1763	1	13	8	230
02	103791	X	68922	-0-	-34869	-0-	151 1925	1 9	66846	2	Y	1750	1830	1			150
*03	101742	X	84687	-0-	-17055	-0-	3644 2032	1 9	79011	2	Y	1847	1746	1	10	8	241
*04	93531	X	93531	-0-	-0-	-0-	4037 2013	1 9	87481	2	Y	1830	1801	1	16	8	254

SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263220	X	143412	-0-	-119808	-0-	222 3106	1 9	140084	2	Y	2824	2709	1	7	8	380
12	241893	X	143062	-0-	-98831	-0-	210 2900	1 9	139952	2	Y	2636	2777	1			239
01	216628	X	130294	-0-	-86334	-0-	214 2751	1 9	127329	2	Y	2501	2408	1	14	8	318
02	174435	X	103213	-0-	-71222	-0-	192 2445	1 9	100576	2	Y	2223	2346	1			195
*03	148180	X	108091	-0-	-40089	-0-	173 2154	1 9	105764	2	Y	1958	1884	1	8	8	261
*04	143400	X	96811	-0-	-46589	-0-	169 1716	1 9	94926	2	Y	1560	1587	1	10	8	224

HILL LC-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287811 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11231 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	411482	X	307829	-0-	-103653	-0-	373 1818	1 9	305638	2	Y	1653	1447	1	49	8	286
12	336939	X	317008	-0-	-19931	-0-	359 1498	1 9	315151	2	Y	1362	1424	1			224
01	336939	X	292902	-0-	-44037	-0-	335 1449	1 9	291118	2	Y	1317	1218	1	60	8	263
02	315201	X	240192	-0-	-75009	-0-	325 1142	1 9	238725	2	Y	1038	1139	1			162
*03	336939	X	243170	-0-	-93769	-0-	343 1120	1 9	241707	2	Y	1018	1045	1	26	8	109
*04	307830	X	207168	-0-	-100662	-0-	324 998	1 9	205846	2	Y	907	808	1	29	8	179

HILL LC-GILMER S (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287814 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11212 - 19353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375896	X	289002	-0-	-86894	-0-	351 1516	1 9	287135	2	Y	1378	1208	1	62	8	238
12	337945	X	337945	-0-	-0-	-0-	382 1812	1 9	335751	2	Y	1647	1628	1			257
01	347900	X	347900	-0-	-0-	-0-	393 1763	1 9	345744	2	Y	1603	1464	1	77	8	319
02	303485	X	293947	-0-	-9538	-0-	389 1383	1 9	292175	2	Y	1257	1378	1			198
*03	324415	X	295887	-0-	-28528	-0-	415 1372	1 9	294100	2	Y	1247	1279	1	31	8	135
*04	326070	X	249462	-0-	-76608	-0-	387 1208	1 9	247867	2	Y	1098	977	1	35	8	221

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					122
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					125

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
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	919	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1122	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	943	X	943	-0-	-0-	-0-	940	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1092	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1110	X	979	-0-	-131	-0-	975	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
11	3090	X	2669	-0-	-421	-0-	2654	3	15	9	N	14	14	1			-0-
12	3193	X	484	-0-	-2709	-0-	480	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	2759	X	2278	-0-	-481	-0-	2247	3	31	9	N	28	28	1			-0-
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3107	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3659	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	2670	X	305	-0-	-2365	-0-	301	3	4	9	N	4	4	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1285	-0-	-155	-0-	1273	3	12	9	N	11	11	1			-0-
12	1488	X	1342	-0-	-146	-0-	1330	3	12	9	N	11	11	1			-0-
01	1488	X	1348	-0-	-140	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1470	3	15	9	N	14	14	1			-0-
*03	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1535	3	12	9	N	11	11	1			-0-
*04	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1582	3	18	9	N	16	16	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1311	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1553	3	6	9	N	5	5	1			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7359	-0-	-651	-0-	7221	3	138	9	N	125					246
12	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7343	3	138	9	N	125	190	1			181
01	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7146	3	136	9	N	124	184	1			121
*02	7192	X	6611	-0-	-581	-0-	6484	3	127	9	N	115					236
03	7688	X	7018	-0-	-670	-0-	6897	3	121	9	N	110	183	1			163
04	7350	X	6709	-0-	-641	-0-	6586	3	123	9	N	112	173	1			102

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	10962	-0-	-408	-0-	10761	3	201	9	N	183	193	1			255
12	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	10833	3	213	9	N	194	179	1			270
01	11501	X	10897	-0-	-604	-0-	10691	3	206	9	N	187	368	1			89
*02	10759	X	10028	-0-	-731	-0-	9833	3	195	9	N	177	189	1			77
03	11315	X	10500	-0-	-815	-0-	10298	3	202	9	N	184					261
04	10950	X	10044	-0-	-906	-0-	9854	3	190	9	N	173	180	1			254

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	9772	3	154	9	N	140	193	1			161
12	5859	X	5400	-0-	-459	-0-	5232	3	168	9	N	153	190	1			124
01	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	6899	3	182	9	N	165	184	1			105
*02	9599	X	5999	-0-	-3600	-0-	5854	3	145	9	N	132					237
03	10261	X	6463	-0-	-3798	-0-	6312	3	151	9	N	137	165	1			209
04	9930	X	6107	-0-	-3823	-0-	5965	3	142	9	N	129	183	1			155

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2457	-0-	-33	-0-	2326	3	131	9	N	119	181	1			79
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3047	3	143	9	N	130					209
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3245	3	110	9	N	100	192	1			117
*02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3047	3	127	9	N	115					232
*03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4913	3	103	9	N	94	181	1			145
*04	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7547	3	106	9	N	96					241

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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
11	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	127	-0-	-214	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	358	2	43	9	N	39	153	1			32
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					32
01	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					32
02	377	N	357	-0-	-20	-0-	7	1	300	2	N	45					77
							50	9									
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	67	1	247	2	N	-0-					77
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	2	N	-0-					77

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
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	729	2	7	9	N	6					38
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	721	2	14	9	N	13					51
01	961	N	653	-0-	-308	-0-	638	2	15	9	N	14					65
02	725	N	690	-0-	-35	-0-	684	2	6	9	N	5					70
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	145	1	531	2	N	7					77
							8	9									
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	22	1	734	2	N	21					98
							23	9									

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
11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	1551	1	1262	2	N	7					56
							8	9									
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	374	1	1275	2	N	9					65
							10	9									
01	2077	N	1512	-0-	-565	-0-	327	1	1171	2	N	13					78
							14	9									
02	1943	N	1338	-0-	-605	-0-	164	1	1171	2	N	3					81
							3	9									
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	431	1	1603	2	N	36					117
							40	9									
04	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	287	1	1166	2	N	3					120
							3	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
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	28	1	354	2	N	-0-					95
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					95
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	91	1	483	2	N	5					100
							6	9									
02	377	N	331	-0-	-46	-0-	72	1	259	2	N	-0-					100
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	57	1	343	2	N	-0-					100
04	570	N	442	-0-	-128	-0-	1	1	441	2	N	-0-					100

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
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
11	390	N	174	-0-	-216	-0-	54	1	110	2	N	9					95
							10	9									
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	189	2	N	33	112	1			16
							36	9									
01	434	N	237	-0-	-197	-0-	11	1	213	2	N	12					28
							13	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	36	1	207	2	N	25					53
							28	9									
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	26	1	170	2	N	15					68
							17	9									
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	2	1	166	2	N	12					80
							13	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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					83
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	10	1	131	2	N	-0-					83
01	217	N	104	-0-	-113	-0-	5	1	99	2	N	-0-					83
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	2	N	-0-					83
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	N	-0-					83
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	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
11	2611	N	269	-0-	-2342	-0-	19	1	250	2	N	-0-					55
12	465	N	210	-0-	-255	-0-	210	2			N	-0-					55
01	2325	X	342	-0-	-1983	-0-	54	1	288	2	N	-0-					55
02	2175	X	108	-0-	-2067	-0-	23	1	85	2	N	-0-					55
03	2325	X	129	-0-	-2196	-0-	18	1	111	2	N	-0-					55
04	330	X	151	-0-	-179	-0-	1	1	150	2	N	-0-					55

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
11	2070	N	2064	-0-	-6	-0-	2046	2	18	9	N	16					78
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1971	2	41	9	N	37					115
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1706	2	33	9	N	30					145
02	2001	N	1772	-0-	-229	-0-	1722	2	50	9	N	45					190
03	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	1854	2	54	9	N	49	184	1			55
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2008	2	54	9	N	49					104

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	821	1	777	2	N	7					116
							8	9									
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	713	1	595	2	N	5					121
							6	9									
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	752	1	590	2	N	7					128
							8	9									
02	1566	N	1255	-0-	-311	-0-	745	1	507	2	N	3					131
							3	9									
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	903	1	979	2	N	3					134
							3	9									
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	773	1	672	2	N	5					139
							6	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

11	450	N	377	-0-	-73	-0-	102	1	269	2	N	5					93
							6	9									
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	108	1	265	2	N	5					98
							6	9									
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	96	1	258	2	N	11					109
							12	9									
02	377	N	329	-0-	-48	-0-	78	1	229	2	N	20					129
							22	9									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	96	1	240	2	N	92	193	1			28
							101	9									
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	90	1	193	2	N	16					44
							18	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	471	1	283	2	N	-0-					114
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	285	1	156	2	N	-0-					114
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	152	1	76	2	N	-0-					114
02	725	N	459	-0-	-266	-0-	292	1	167	2	N	-0-					114
03	434	N	92	-0-	-342	-0-	62	1	30	2	N	-0-					114
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	368	1	218	2	N	-0-					114

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	379	1	279	2	N	1					5
							1	9									
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	413	1	347	2	N	-0-					5
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	507	1	750	2	N	1					6
							1	9									
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	511	1	495	2	N	-0-					6
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	348	1	227	2	N	-0-	3	1			3
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	276	1	96	2	N	-0-					3

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151

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
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
04		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
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	272	1	163	2	N	-0-			28
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	265	1	145	2	N	-0-			28
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	351	1	174	2	N	-0-			28
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	236	1	135	2	N	-0-			28
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	350	1	170	2	N	-0-			28
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	288	1	170	2	N	-0-			28

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150	N	27	-0-	-123	-0-	15	1	12	2	N	-0-			35
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	257	1	160	2	N	-0-			35
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	161	1	79	2	N	-0-			35
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	35	1	16	2	N	-0-			35
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	206	1	93	2	N	-0-			35
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	296	1	196	2	N	-0-			35

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
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
04		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
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	62	1	37	2	N	-0-			79
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	165	1	90	2	N	-0-			79
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	105	1	52	2	N	-0-			79
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	90	1	51	2	N	-0-			79
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	116	1	56	2	N	-0-			79
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	67	1	40	2	N	-0-			79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	372	1	274	2	Y	1					20
							1	9									
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	419	1	352	2	Y	1					21
							1	9									
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	464	1	686	2	Y	-0-					21
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	117	1	113	2	Y	-0-					21
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	318	1	208	2	Y	-0-	2	1			19
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	190	1	66	2	Y	-0-					19

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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	233	1	191	2	N	-0-					203
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	293	1	183	2	N	-0-					203
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	237	1	116	2	N	-0-					203
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	665	1	307	2	N	-0-					203
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	269	1	122	2	N	-0-					203
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	191	1	126	2	N	-0-					203

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
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	268	1	198	2	Y	-0-					61
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	222	1	187	2	Y	-0-					61
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	83	1	122	2	Y	-0-					61
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	358	1	347	2	Y	-0-					61
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	117	1	76	2	Y	-0-	1	1			60
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	146	1	51	2	Y	-0-					60

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
11	4530	X	403	-0-	-4127	-0-	160	1	242	2	N	1					183
							1	9									
12	4681	X	156	-0-	-4525	-0-	58	1	98	2	N	-0-					183
01	4681	X	230	-0-	-4451	-0-	97	1	133	2	N	-0-					183
02	1566	X	206	-0-	-1360	-0-	77	1	129	2	N	-0-					183
03	1023	X	51	-0-	-972	-0-	23	1	28	2	N	-0-	10	1			173
*04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	184	1	285	2	N	2					175
							2	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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	213	-0-	-177	-0-	133	1	80	2	Y	-0-					26
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	220	1	121	2	Y	-0-					26
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	173	1	86	2	Y	-0-					26
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	174	1	99	2	Y	-0-					26
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	288	1	140	2	Y	-0-					26
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	122	1	72	2	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
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	82	1	49	2	N	-0-					53
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	120	1	66	2	N	-0-					53
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	272	1	135	2	N	-0-					53
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	194	1	111	2	N	-0-					53
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	239	1	117	2	N	-0-					53
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	174	1	103	2	N	-0-					53

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
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
04	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
11	1890	N	629	-0-	-1261	-0-	340 11	1 9	278	2	N	10					122
12	1240	N	523	-0-	-717	-0-	318 6	1 9	199	2	N	5					127
01	1457	N	708	-0-	-749	-0-	470 8	1 9	230	2	N	7					134
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	12					146
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	393 12	1 9	178	2	N	11	5	1			152
04	690	N	597	-0-	-93	-0-	353 11	1 9	233	2	N	10					162

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	641 2	1 9	971	2	N	2					89
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	671 2	1 9	1143	2	N	2					91
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	806 1	1 9	1104	2	N	1					92
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	592	1	997	2	N	-0-					92
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	885	1	1063	2	N	-0-	6	1			86
04	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	673	1	1043	2	N	-0-					86

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

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
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
04	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
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	5			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	2670	X	2475	-0-	-195	-0-	231	1	2244	2	N	-0-					30
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	249	1	2491	2	N	-0-					30
01	3472	X	2675	-0-	-797	-0-	301	1	2374	2	N	-0-					30
02	3248	X	2318	-0-	-930	-0-	236	1	2082	2	N	-0-					30
03	3472	X	2824	-0-	-648	-0-	411	1	2208	2	N	186	184	1			32
							205	9									
04	2640	X	2604	-0-	-36	-0-	254	1	2350	2	N	-0-					32

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4920	X	1286	-0-	-3634	-0-	135	1	1151	2	N	-0-					132
12	5084	X	2006	-0-	-3078	-0-	299	1	1707	2	N	-0-					132
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	344	1	3161	2	N	120	185	1			67
							132	9									
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	256	1	2912	2	N	-0-					67
03	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	288	1	1913	2	N	-0-					67
*04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	180	1	3438	2	N	-0-					67

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1710	N	962	-0-	-748	-0-	962	2			N	-0-					23
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					23
01	1302	N	988	-0-	-314	-0-	988	2			N	-0-					23
02	928	N	900	-0-	-28	-0-	900	2			N	-0-					23
03	1116	N	709	-0-	-407	-0-	709	2			N	-0-					23
04	960	N	789	-0-	-171	-0-	789	2			N	-0-					23

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	742	2	31	9	N	28					126
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					126
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					126
02	696	N	316	-0-	-380	-0-	316	2			N	-0-					126
03	744	N	515	-0-	-229	-0-	515	2			N	-0-					126
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	566	2	41	9	N	37					163

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	360	N	357	-0-	-3	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	310	-0-	-186	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	295	-0-	-95	-0-	16	1	275	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	N	-0-					92
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	30	1	391	2	N	-0-					92
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	22	1	364	2	N	-0-					92
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	N	-0-					92
03	434	N	283	-0-	-151	-0-	16	1	267	2	N	-0-					92
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	17	1	287	2	N	-0-					92

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

11	630	X	619	-0-	-11	-0-	36	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	651	X	423	-0-	-228	-0-	30	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	578	-0-	-104	-0-	34	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	638	X	188	-0-	-450	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	420	-0-	-262	-0-	24	1	396	2	Y	-0-					-0-
*04	698	X	698	-0-	-0-	-0-	40	1	658	2	Y	-0-					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

11	5010	X	794	-0-	-4216	-0-	794	2			N	-0-					100
12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5644	2	66	9	N	60	113	1			47
01	6510	X	4370	-0-	-2140	-0-	4346	2	24	9	N	22					69
02	6090	X	4526	-0-	-1564	-0-	4485	2	41	9	N	37					106
03	6510	X	3381	-0-	-3129	-0-	3347	2	34	9	N	31	111	1			26
04	5520	X	3268	-0-	-2252	-0-	3239	2	29	9	N	26					52

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					34
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3636	2	58	9	N	53	60	1			27
01	2821	X	2628	-0-	-193	-0-	2613	2	15	9	N	14					41
02	3103	X	2510	-0-	-593	-0-	2473	2	37	9	N	34					75
03	3317	X	2471	-0-	-846	-0-	2438	2	33	9	N	30	82	1			23
04	3210	X	3048	-0-	-162	-0-	3011	2	37	9	N	34					57

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					37
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					37
01	1209	N	988	-0-	-221	-0-	988	2			N	-0-					37
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					37
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					37
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					37

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					67
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					67
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					67
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	128	1	637	2	N	-0-					24
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	119	1	725	2	N	-0-					24
01	992	N	819	-0-	-173	-0-	120	1	699	2	N	-0-					24
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	114	1	670	2	N	-0-					24
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	180	1	886	2	N	133					157
							146	9									
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	127	1	726	2	N	-0-					157

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

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	5			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					90
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	294	1	1212	2	Y	9					99
							10	9									
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	309	1	1216	2	Y	22	77	1			44
							24	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	223	1	1132	2	Y	3					47
							3	9									
03	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	241	1	1203	2	Y	34					81
							37	9									
04	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	159	1	1113	2	Y	11					92
							12	9									

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	754	1	3601	2	Y	-0-					106
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	559	1	2311	2	Y	25					131
							28	9									
01	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	587	1	2306	2	Y	44	109	1			66
							48	9									
02	2784	X	2434	-0-	-350	-0-	400	1	2028	2	Y	5					71
							6	9									
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	494	1	2469	2	Y	36					107
							40	9									
04	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	336	1	2344	2	Y	20					127
							22	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	4602	-0-	-1338	-0-	559	1	4043	2	N	-0-					27
12	6138	X	4950	-0-	-1188	-0-	666	1	4271	2	N	12					39
							13	9									
01	6138	X	5015	-0-	-1123	-0-	637	1	4343	2	N	32					71
							35	9									
02	5249	X	3781	-0-	-1468	-0-	431	1	3329	2	N	19					90
							21	9									
03	4960	X	4440	-0-	-520	-0-	620	1	3667	2	N	139	180	1			49
							153	9									
04	4860	X	4816	-0-	-44	-0-	574	1	4242	2	N	-0-					49

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
11	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	932	1	4797	2	Y	86					115
							95	9									
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	803	1	3302	2	Y	45					160
							50	9									
01	3503	X	2576	-0-	-927	-0-	435	1	2141	2	Y	-0-					160
02	5626	X	3049	-0-	-2577	-0-	523	1	2480	2	Y	42	175	1			27
							46	9									
03	6014	X	1467	-0-	-4547	-0-	351	1	1116	2	Y	-0-					27
04	5820	X	14	-0-	-5806	-0-	14	2			Y	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	305	1	1254	2	N	-0-					153
12	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	328	1	1256	2	N	-0-					153
01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	334	1	1319	2	N	52	180	1			25
							57	9									
02	1508	X	636	-0-	-872	-0-	48	1	588	2	N	-0-					25
03	1612	X	684	-0-	-928	-0-	684	2			N	-0-					25
04	1650	X	629	-0-	-1021	-0-	30	1	599	2	N	-0-					25

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
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1418	-0-	-352	-0-	30	1	1388	2	N	-0-					51
12	1829	X	1459	-0-	-370	-0-	31	1	1410	2	N	16					67
							18	9									
01	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	31	1	1926	2	N	208	185	1			90
							229	9									
02	1624	X	1590	-0-	-34	-0-	29	1	1561	2	N	-0-					90
03	1736	X	1506	-0-	-230	-0-	31	1	1475	2	N	-0-					90
04	2130	X	1587	-0-	-543	-0-	30	1	1378	2	N	163	184	1			69
							179	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	31	1	226	2	N	-0-					27
12	310	N	175	-0-	-135	-0-	24	1	151	2	N	-0-					27
01	558	N	456	-0-	-102	-0-	58	1	398	2	N	-0-					27
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	207	1	1596	2	N	3					30
							3	9									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	41	1	245	2	N	5					35
							6	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					35

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	1805	-0-	-2005	-0-	167	1	1638	2	Y	-0-					29
12	3937	X	2513	-0-	-1424	-0-	210	1	2092	2	Y	192	182	1			39
							211	9									
01	2573	X	1769	-0-	-804	-0-	181	1	1588	2	Y	-0-					39
02	2407	X	1762	-0-	-645	-0-	188	1	1574	2	Y	-0-					39
03	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	226	1	1868	2	Y	42					81
							46	9									
04	2430	X	1590	-0-	-840	-0-	138	1	1292	2	Y	145	187	1			39
							160	9									

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
11	3000	X	2178	-0-	-822	-0-	462	1	1716	2	N	-0-					73
12	3100	X	1707	-0-	-1393	-0-	289	1	1418	2	N	-0-					73
01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	643	1	2262	2	N	2					75
							2	9									
02	2291	X	1075	-0-	-1216	-0-	28	1	1047	2	N	-0-					75
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	488	1	1995	2	N	17					92
							19	9									
04	2820	X	1981	-0-	-839	-0-	420	1	1412	2	N	135	177	1			50
							149	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
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	458	1	2285	2	N	47					110
							52	9									
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	551	1	3345	2	N	-0-					110
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	558	1	3255	2	N	141	186	1			65
							155	9									
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	616	1	3636	2	N	-0-					65
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	620	1	3043	2	N	-0-					65
04	2490	X	2387	-0-	-103	-0-	356	1	2031	2	N	-0-					65

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5840	-0-	-520	-0-	457	1	5369	2	N	13					143
							14	9									
12	6572	X	5600	-0-	-972	-0-	453	1	5080	2	N	61	178	1			26
							67	9									
01	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	525	1	5905	2	N	64					90
							70	9									
02	5684	X	5586	-0-	-98	-0-	478	1	5012	2	N	87					177
							96	9									
03	6076	X	5819	-0-	-257	-0-	512	1	5260	2	N	43	177	1			43
							47	9									
04	6300	X	4274	-0-	-2026	-0-	261	1	4013	2	N	-0-					43

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	232	-0-	-87	-0-	25	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					26
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					26
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					26
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					26
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					26
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					26

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-					68
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	370	2	N	-0-					68
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	-0-					68
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	N	22					90
							24	9									
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	31	1	315	2	N	-0-					90
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	38	1	499	2	N	-0-					90

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

11	1050	N	968	-0-	-82	-0-	460	1	508	2	N	-0-					26
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	474	1	549	2	N	-0-					26
01	1147	N	958	-0-	-189	-0-	436	1	522	2	N	-0-					26
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	551	1	669	2	N	-0-					26
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	833	1	1087	2	N	-0-					26
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	520	1	929	2	N	-0-					26

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
04	14B2 EXT	-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

11	2010 X	99	-0-	-1911	-0-	47	1	52	2	N	-0-					72
12	2077 X	86	-0-	-1991	-0-	40	1	46	2	N	-0-					72
01	2077 X	41	-0-	-2036	-0-	19	1	22	2	N	-0-					72
02	1392 X	7	-0-	-1385	-0-	3	1	4	2	N	-0-					72
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					72
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					72

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

11	4530 X	3524	-0-	-1006	-0-	275	1	3227	2	N	20					160
						22	9									
12	4681 X	4571	-0-	-110	-0-	370	1	4139	2	N	56	180	1			36
						62	9									
01	4929 X	4268	-0-	-661	-0-	345	1	3889	2	N	31					67
						34	9									
02	4611 X	3734	-0-	-877	-0-	323	1	3386	2	N	23					90
						25	9									
03	4929 X	4162	-0-	-767	-0-	365	1	3742	2	N	50					140
						55	9									
04	4410 X	3468	-0-	-942	-0-	208	1	3186	2	N	67	182	1			25
						74	9									

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	513	1	1605	2	N	-0-					177
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	445	1	1443	2	N	-0-					177
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	589	1	1558	2	N	33	178	1			32
							36	9									
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	477	1	1316	2	N	-0-					32
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	587	1	1582	2	N	-0-					32
04	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	461	1	1302	2	N	-0-					32

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
11	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	731	1	7150	2	N	95	182	1			26
							105	9									
12	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	882	1	8769	2	N	213					239
							234	9									
01	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	937	1	8216	2	N	24	177	1			86
							26	9									
02	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	786	1	6569	2	N	82					168
							90	9									
03	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	952	1	7874	2	N	221	182	1			207
							243	9									
04	7320	X	5891	-0-	-1429	-0-	571	1	5319	2	N	1	180	1			28
							1	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
11	510	N	389	-0-	-121	-0-	389	2			Y	-0-					83
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					83
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-					83
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					83
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					83
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					83

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	993	1	1094	2	N	-0-					110
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	1036	1	1199	2	N	-0-					110
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	1095	1	1311	2	N	-0-					110
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	746	1	905	2	N	-0-					110
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	717	1	937	2	N	-0-					110
04	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	530	1	945	2	N	-0-					110

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
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
04	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
11	3090	X	2854	-0-	-236	-0-	2837	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3193	X	2644	-0-	-549	-0-	2630	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3044	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2929	X	2754	-0-	-175	-0-	2722	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3369	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2970	X	2772	-0-	-198	-0-	2732	3	40	9	Y	36	36	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
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-
04	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
11	780	X	588	-0-	-192	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
12	806	X	646	-0-	-160	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
01	713	X	524	-0-	-189	-0-	521	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	725	X	562	-0-	-163	-0-	561	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	775	X	340	-0-	-435	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1614	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1473	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1717	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2228	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1963	3	39	9	Y	35	35	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
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1039	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	850	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1208	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	1015	N	210	-0-	-805	-0-	208	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2091	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	1200	N	849	-0-	-351	-0-	846	3	3	9	Y	3	3	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
11	420	N	322	-0-	-98	-0-	321	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	348	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	26	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2472	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2356	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2484	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2644	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2670	N	2403	-0-	-267	-0-	2361	3	42	9	Y	38	38	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
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	147	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	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
11	4470	X	1766	-0-	-2704	-0-	1751	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	4619	X	105	-0-	-4514	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	4619	X	54	-0-	-4565	-0-	21	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3016	X	4	-0-	-3012	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	17	-0-	-2680	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	1770	X	8	-0-	-1762	-0-	8	3			Y	-0-					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	1			-0-
*04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2263	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2210	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1996	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1515	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	1827	N	1434	-0-	-393	-0-	1402	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2014	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1500	N	334	-0-	-1166	-0-	333	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	915	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

11	1560	N	1271	-0-	-289	-0-	1268	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
02	1218	N	1061	-0-	-157	-0-	1058	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1537	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	3	3	9	Y	3	3	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
11	4440	X	4403	-0-	-37	-0-	4392	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	4588	X	3148	-0-	-1440	-0-	3135	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	4588	X	2855	-0-	-1733	-0-	2823	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	4263	X	3059	-0-	-1204	-0-	3028	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	4557	X	2866	-0-	-1691	-0-	2843	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	4410	X	2498	-0-	-1912	-0-	2464	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4571	-0-	-109	-0-	4554	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	4836	X	4429	-0-	-407	-0-	4412	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4864	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4452	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5191	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4741	3	43	9	Y	39	39	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
11	3750	X	3512	-0-	-238	-0-	3495	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3875	X	3418	-0-	-457	-0-	3401	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	5239	X	3560	-0-	-1679	-0-	3556	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	4901	X	3304	-0-	-1597	-0-	3272	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3844	X	3529	-0-	-315	-0-	3506	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3541	3	43	9	Y	39	39	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
11	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
12	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
01	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
02	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
03	1364	X	992	-0-	-372	-0-	991	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1320	X	1056	-0-	-264	-0-	1056	3			Y	-0-					-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
11	3990	X	2553	-0-	-1437	-0-	2539	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	4123	X	2427	-0-	-1696	-0-	2412	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	2666	X	2099	-0-	-567	-0-	2066	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2668	X	2257	-0-	-411	-0-	2231	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	2852	X	2213	-0-	-639	-0-	2192	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	2550	X	1614	-0-	-936	-0-	1613	3	1	9	Y	1	1	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
11	2280	X	1932	-0-	-348	-0-	1926	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	2356	X	1812	-0-	-544	-0-	1808	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2356	X	1857	-0-	-499	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
02	2204	X	1678	-0-	-526	-0-	1671	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	2356	X	1838	-0-	-518	-0-	1834	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1779	3	30	9	Y	27	27	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
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-
04	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
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-
04	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
11	6600	X	1042	-0-	-5558	-0-	1025	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	6820	X	5	-0-	-6815	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	30	30	1			-0-
02	5829	X	6	-0-	-5823	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	6231	X	10	-0-	-6221	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	1050	X	366	-0-	-684	-0-	365	3	1	9	Y	1	1	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
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2753	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2439	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3017	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2711	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	3100	N	3192	-0-	92	92	3166	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*04	2895	N	2803	-0-	-92	-0-	2761	3	42	9	Y	38	38	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
11	3690	X	3480	-0-	-210	-0-	3466	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	3813	X	3346	-0-	-467	-0-	3332	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3387	-0-	-64	-0-	3362	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3725	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	3840	X	3647	-0-	-193	-0-	3608	3	39	9	Y	35	35	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
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	3	3	9	Y	3	3	1			-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
11	3360	X	3235	-0-	-125	-0-	3224	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	3045	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
02	3132	X	3064	-0-	-68	-0-	3032	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3551	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3270	X	3260	-0-	-10	-0-	3218	3	42	9	Y	38	38	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
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
*03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	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 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
11	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2196	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1692	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	1922	X	1479	-0-	-443	-0-	1478	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2262	X	1095	-0-	-1167	-0-	1092	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2653	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
*04	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2218	3	24	9	Y	22	22	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
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3803	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	3160	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			Y	-0-					-0-
02	3480	X	3338	-0-	-142	-0-	3307	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3720	X	2733	-0-	-987	-0-	2711	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	3600	X	642	-0-	-2958	-0-	642	3			Y	-0-					-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
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-
04	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
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	390	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	406	3	1	9	Y	1	1	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
11	210	N	110	-0-	-100	-0-	108	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	129	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	116	3	3	9	Y	3	3	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
11	3600	X	2412	-0-	-1188	-0-	2401	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	3441	X	2933	-0-	-508	-0-	2919	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
01	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	2938	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2824	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	2937	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2880	X	1620	-0-	-1260	-0-	1616	3	4	9	Y	4	4	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
11	5340	X	5016	-0-	-324	-0-	4998	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6452	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	4991	X	4765	-0-	-226	-0-	4732	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	5133	X	4772	-0-	-361	-0-	4740	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	6479	X	5269	-0-	-1210	-0-	5243	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	6270	X	5018	-0-	-1252	-0-	4975	3	43	9	Y	39	39	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
11	3660	X	3154	-0-	-506	-0-	3137	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3782	X	2922	-0-	-860	-0-	2907	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	3782	X	3049	-0-	-733	-0-	3017	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3712	X	2930	-0-	-782	-0-	2898	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3968	X	2968	-0-	-1000	-0-	2942	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3150	X	802	-0-	-2348	-0-	801	3	1	9	Y	1	1	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
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2991	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3993	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			Y	-0-					-0-
02	3161	X	2604	-0-	-557	-0-	2572	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3658	X	2919	-0-	-739	-0-	2893	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3540	X	1995	-0-	-1545	-0-	1977	3	18	9	Y	16	16	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
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	721	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	754	N	726	-0-	-28	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-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
11	5250	X	2799	-0-	-2451	-0-	2785	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	5425	X	4146	-0-	-1279	-0-	4129	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4486	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4289	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5630	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4632	3	43	9	Y	39	39	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
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	5	5	1			-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
01	3410	X	2434	-0-	-976	-0-	2404	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	2291	X	1946	-0-	-345	-0-	1924	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
*03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3058	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2370	X	1470	-0-	-900	-0-	1464	3	6	9	Y	5	5	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
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1553	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	949	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	1508	N	837	-0-	-671	-0-	830	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1022	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	902	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
11	3420	X	3405	-0-	-15	-0-	3391	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	3318	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	3189	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3306	X	2894	-0-	-412	-0-	2863	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3534	X	2798	-0-	-736	-0-	2772	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3420	X	1259	-0-	-2161	-0-	1256	3	3	9	Y	3	3	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
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	879	3	551	9	Y	501	501	1			-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	992	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1392	N	843	-0-	-549	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	989	-0-	-530	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			Y	-0-					-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
11	3330	X	2837	-0-	-493	-0-	2820	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3441	X	1313	-0-	-2128	-0-	1298	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	3222	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2929	X	2846	-0-	-83	-0-	2814	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3341	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3150	X	1984	-0-	-1166	-0-	1980	3	4	9	Y	4	4	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
11	3060	X	2975	-0-	-85	-0-	2908	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
12	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	3075	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3049	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	3161	X	2841	-0-	-320	-0-	2809	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3415	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3000	X	106	-0-	-2894	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	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
11	2670	X	2061	-0-	-609	-0-	2046	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	2759	X	2029	-0-	-730	-0-	2016	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	2697	X	1711	-0-	-986	-0-	1703	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	2436	X	1412	-0-	-1024	-0-	1403	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	2604	X	2012	-0-	-592	-0-	1992	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	2070	X	1885	-0-	-185	-0-	1843	3	42	9	Y	38	38	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
11	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
12	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
01	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1338	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
*03	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
04	1320	X	1293	-0-	-27	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3101	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3253	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3724	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3566	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3862	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3802	3	42	9	Y	38	38	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
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5686	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	5828	X	5391	-0-	-437	-0-	5376	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	5828	X	5761	-0-	-67	-0-	5761	3			Y	-0-					-0-
02	5510	X	5265	-0-	-245	-0-	5233	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6086	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5863	3	43	9	Y	39	39	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
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	138	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	290	N	133	-0-	-157	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	72	-0-	-424	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3782	-0-	-538	-0-	3765	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	4464	X	3820	-0-	-644	-0-	3805	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	4247	X	3947	-0-	-300	-0-	3914	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3683	X	3345	-0-	-338	-0-	3315	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	3754	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3810	X	3517	-0-	-293	-0-	3474	3	43	9	Y	39	39	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
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	781	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	783	N	661	-0-	-122	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	669	-0-	-111	-0-	669	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
11	2880	X	2589	-0-	-291	-0-	2572	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	2976	X	2268	-0-	-708	-0-	2253	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			Y	-0-					-0-
02	2755	X	2474	-0-	-281	-0-	2443	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3114	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2700	X	121	-0-	-2579	-0-	120	3	1	9	Y	1	1	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
11	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1130	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2146	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1693	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1188	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1446	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	1260	N	962	-0-	-298	-0-	959	3	3	9	Y	3	3	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
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3021	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3131	X	182	-0-	-2949	-0-	178	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	2979	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3793	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3748	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3030	X	914	-0-	-2116	-0-	908	3	6	9	Y	5	5	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
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	335	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	609	N	299	-0-	-310	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	295	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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
11	5820	X	4711	-0-	-1109	-0-	4698	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	6014	X	4960	-0-	-1054	-0-	4943	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	5828	X	5577	-0-	-251	-0-	5544	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5172	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6021	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	5400	X	5361	-0-	-39	-0-	5319	3	42	9	Y	38	38	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
11	2070	X	1754	-0-	-316	-0-	1741	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	2139	X	1934	-0-	-205	-0-	1922	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
01	2139	X	2007	-0-	-132	-0-	1975	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2175	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2490	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
*04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2182	3	37	9	Y	34	34	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
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1555	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1573	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1485	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1640	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	1620	N	972	-0-	-648	-0-	935	3	37	9	Y	34	34	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
11	3240	X	248	-0-	-2992	-0-	233	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4626	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			Y	-0-					-0-
02	3306	X	3232	-0-	-74	-0-	3200	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4557	X	3444	-0-	-1113	-0-	3421	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	4410	X	1952	-0-	-2458	-0-	1940	3	12	9	Y	11	11	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
11	3750	X	1800	-0-	-1950	-0-	1783	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3875	X	3084	-0-	-791	-0-	3067	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3704	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3463	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4358	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3630	X	3520	-0-	-110	-0-	3477	3	43	9	Y	39	39	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
11	3090	X	2629	-0-	-461	-0-	2612	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3193	X	2552	-0-	-641	-0-	2535	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	2883	X	2854	-0-	-29	-0-	2821	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2578	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3108	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2760	X	402	-0-	-2358	-0-	396	3	6	9	Y	5	5	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
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	844	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	770	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	872	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	848	3	3	9	Y	3	3	1			-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
01	63	X	-0-	-0-	-63	-0-					Y	18	18	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

11	6030	X	4826	-0-	-1204	-0-	4808	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	5332	X	4663	-0-	-669	-0-	4646	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	5332	X	4725	-0-	-607	-0-	4692	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	4843	X	4433	-0-	-410	-0-	4401	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5177	X	4898	-0-	-279	-0-	4872	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	4830	X	4143	-0-	-687	-0-	4100	3	43	9	Y	39	39	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	2670	X	1606	-0-	-1064	-0-	1589	3	17	9	N	15	15	1			-0-
12	2759	X	1	-0-	-2758	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	19	-0-	-2616	-0-	1	3	18	9	N	16	16	1			-0-
02	2726	X	1	-0-	-2725	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2	-0-	-2912	-0-	1	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1620	X	1	-0-	-1619	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4336	3	17	9	N	15	15	1			-0-
12	1240	X	490	-0-	-750	-0-	488	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4988	3	33	9	N	30	30	1			-0-
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5773	3	32	9	N	29	29	1			-0-
*03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5351	3	25	9	N	23	23	1			-0-
*04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4525	3	42	9	N	38	38	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	30	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4711	3	15	9	N	14	14	1			-0-
12	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4894	3	15	9	N	14	14	1			-0-
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4773	3	19	9	N	17	17	1			-0-
02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4507	3	32	9	N	29	29	1			-0-
*03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4958	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04	4650	X	4363	-0-	-287	-0-	4321	3	42	9	N	38	38	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	515	3	18	9	N	16	16	1			-0-
02	609	N	474	-0-	-135	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	577	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	510	N	411	-0-	-99	-0-	410	3	1	9	N	1	1	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
11	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2760	3	15	9	N	14	14	1			-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1940	3	8	9	N	7	7	1			-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1430	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2755	X	1339	-0-	-1416	-0-	1311	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	2945	X	1280	-0-	-1665	-0-	1263	3	17	9	N	15	15	1			-0-
04	2790	X	375	-0-	-2415	-0-	375	3			N	-0-					-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
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1149	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	480	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	645	3	8	9	N	7	7	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
11	6450	X	5548	-0-	-902	-0-	5533	3	15	9	N	14	14	1			-0-
12	6541	X	4429	-0-	-2112	-0-	4414	3	15	9	N	14	14	1			-0-
01	6541	X	4149	-0-	-2392	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
02	5365	X	3149	-0-	-2216	-0-	3117	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	5735	X	3571	-0-	-2164	-0-	3545	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04	5550	X	3276	-0-	-2274	-0-	3237	3	39	9	N	35	35	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
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	787	3	12	9	N	11	11	1			-0-
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	3	11	9	N	10	10	1			-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1309	3	24	9	N	22	22	1			-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1268	3	26	9	N	24	24	1			-0-
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	971	3	17	9	N	15	15	1			-0-
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	822	3	29	9	N	26	26	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
11	2033	X	1639	-0-	-394	-0-	1624	3	15	9	N	14	14	1			-0-
12	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1289	3	10	9	N	9	9	1			-0-
01	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1744	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2233	3	28	9	N	25	25	1			-0-
*03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3401	3	20	9	N	18	18	1			-0-
04	1230	X	1188	-0-	-42	-0-	1185	3	3	9	N	3	3	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
11	4110	X	3565	-0-	-545	-0-	3548	3	17	9	N	15	15	1			-0-
12	4247	X	4230	-0-	-17	-0-	4213	3	17	9	N	15	15	1			-0-
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3951	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4247	X	4136	-0-	-111	-0-	4110	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04	4110	X	3775	-0-	-335	-0-	3732	3	43	9	N	39	39	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
11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5081	3	17	9	N	15	15	1			-0-
12	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5105	3	17	9	N	15	15	1			-0-
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5370	3	33	9	N	30	30	1			-0-
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4911	3	32	9	N	29	29	1			-0-
*03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5567	3	26	9	N	24	24	1			-0-
*04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5116	3	43	9	N	39	39	1			-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	304	-0-	-316	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1693	-0-	-737	-0-	1693	2			Y	-0-					81
12	2511	X	1256	-0-	-1255	-0-	1256	2			Y	-0-					81
01	1798	X	1331	-0-	-467	-0-	1331	2			Y	-0-					81
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					81
03	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					81
*04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					81

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

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	16	17	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	24	1			7

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					51
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					51
01	1333	N	745	-0-	-588	-0-	745	2			Y	-0-					51
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					51
03	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	2			Y	-0-					51
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	718	2	1	9	Y	1					52

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099

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
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-
04	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
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-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	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
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					66
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					66
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					66
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					66
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-					66
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					66

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					49
12	1426	N	837	-0-	-589	-0-	837	2			Y	-0-					49
01	1798	N	1439	-0-	-359	-0-	1439	2			Y	-0-					49
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					49
03	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					49
*04	3000	N	3974	-0-	974	974	3973	2	1	9	Y	1					50

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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
11	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	2			Y	-0-					54
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					54
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					54
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					54
03	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			Y	-0-					54
04	660	N	324	-0-	-336	-0-	323	2	1	9	Y	1					55

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

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	16	17	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	24	1			7

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

11	780	N	434	-0-	-346	-0-	434	2			Y	-0-					4
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					4
01	651	N	454	-0-	-197	-0-	436	2	18	9	Y	16	17	1			3
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					3
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1047	2	19	9	Y	17	17	1			3
*04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1782	2	31	9	Y	28	24	1			7

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

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-
04	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

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	362	X	362	-0-	-0-	-0-	307	2	55	9	Y	50					69
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					4
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					4
01	434	N	304	-0-	-130	-0-	286	2	18	9	Y	16	17	1			3
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					3
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	551	2	19	9	Y	17	17	1			3
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	400	2	31	9	Y	28	24	1			7

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
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					4
12	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					4
01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2877	2	18	9	Y	16	17	1			3
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					3
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2469	2	19	9	Y	17	17	1			3
*04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1812	2	31	9	Y	28	24	1			7

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
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					11
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					11
01	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			Y	-0-					11
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					11
03	372	N	185	-0-	-187	-0-	152	2	33	9	Y	30					41
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					41

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					4
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	16	17	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17	17	1			3
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	52	2	31	9	Y	28	24	1			7

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	53	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	51	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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	16	17	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	24	1			7

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					4
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					4
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1665	2	18	9	Y	16	17	1			3
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					3
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	2	19	9	Y	17	17	1			3
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	319	2	31	9	Y	28	24	1			7

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					34
12	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	2			Y	-0-					34
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					34
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					34
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					34
04	450	N	247	-0-	-203	-0-	247	2			Y	-0-					34

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

11	690	N	421	-0-	-269	-0-	421	2			N	-0-					98
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					98
01	682	N	400	-0-	-282	-0-	400	2			N	-0-					98
02	406	N	404	-0-	-2	-0-	404	2			N	-0-					98
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					98
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					98

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

11	7320	X	7138	-0-	-182	-0-	1080	1	6036	2	N	20					97
							22	9									
12	7564	X	6272	-0-	-1292	-0-	973	1	5178	2	N	110					207
							121	9									
01	7564	X	2834	-0-	-4730	-0-	683	1	2142	2	N	8					215
							9	9									
02	7076	X	1908	-0-	-5168	-0-	447	1	1448	2	N	12					227
							13	9									
*03	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	823	1	7482	2	N	129	179	1			177
							142	9									
*04	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	880	1	8449	2	N	40	174	1			43
							44	9									

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

11	7230	X	6775	-0-	-455	-0-	6515	2	260	9	N	236	347	1			145
12	7471	X	6975	-0-	-496	-0-	6742	2	233	9	N	212	180	1			177
01	7471	X	6611	-0-	-860	-0-	6528	2	83	9	N	75					252
02	7424	X	6509	-0-	-915	-0-	6476	2	33	9	N	30					282
03	7936	X	6776	-0-	-1160	-0-	6728	2	48	9	N	44					326
04	6780	X	6309	-0-	-471	-0-	6281	2	28	9	N	25					351

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	22980	X	21688	-0-	-1292	-0-	2040	1	19528	2	N	109					280
							120	9									
12	23746	X	22460	-0-	-1286	-0-	2108	1	20253	2	N	90	166	1			204
							99	9									
01	23064	X	21962	-0-	-1102	-0-	2108	1	19708	2	N	133					337
							146	9									
02	22852	X	19406	-0-	-3446	-0-	1598	1	17705	2	N	94	171	1			260
							103	9									
03	24428	X	22314	-0-	-2114	-0-	2108	1	20061	2	N	132	170	1			222
							145	9									
04	21750	X	21119	-0-	-631	-0-	2026	1	18948	2	N	132					354
							145	9									

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
11	11190	X	9358	-0-	-1832	-0-	1163	1	8048	2	N	134	174	1			92
							147	9									
12	11563	X	10379	-0-	-1184	-0-	1197	1	9030	2	N	138	173	1			57
							152	9									
01	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	1194	1	11087	2	N	135					192
							149	9									
02	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	1131	1	10060	2	N	117	177	1			132
							129	9									
03	10757	X	10489	-0-	-268	-0-	1147	1	9182	2	N	145	180	1			97
							160	9									
04	11190	X	9917	-0-	-1273	-0-	1158	1	8627	2	N	120					217
							132	9									

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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					63
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15060	X	14365	-0-	-695	-0-	14356	2	9	9	N	8					72
12	15128	X	13098	-0-	-2030	-0-	13009	2	89	9	N	81	102	1			51
01	13981	X	13522	-0-	-459	-0-	13503	2	19	9	N	17	1	8			67
02	13079	X	7279	-0-	-5800	-0-	7276	2	3	9	N	3					70
03	14849	X	12019	-0-	-2830	-0-	12013	2	6	9	N	5					75
04	14370	X	11487	-0-	-2883	-0-	11486	2	1	9	N	1					76

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
11	5340	X	5097	-0-	-243	-0-	5094	2	3	9	Y	3					24
12	5363	X	4617	-0-	-746	-0-	4616	2	1	9	Y	1					25
01	5053	X	4798	-0-	-255	-0-	4791	2	7	9	Y	6	1	8			30
02	4727	X	2582	-0-	-2145	-0-	2582	2			Y	-0-					30
03	5270	X	4263	-0-	-1007	-0-	4263	2			Y	-0-					30
04	5100	X	4176	-0-	-924	-0-	4076	2	100	9	Y	91	104	1			17

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6270	X	3513	-0-	-2757	-0-	3510	2	3	9	Y	3					143
12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6922	2	7	9	Y	6					149
01	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6154	2	87	9	Y	79	171	1			57
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3316	2	10	9	Y	9					66
*03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5475	2	11	9	Y	10					76
04	6720	X	5235	-0-	-1485	-0-	5235	2			Y	-0-					76

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
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					75
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					75
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					75
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					75

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
11	3870	X	3705	-0-	-165	-0-	3705	2			N	-0-					120
12	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	3357	2			N	-0-	26	1			94
01	3596	X	3485	-0-	-111	-0-	3485	2			N	-0-					94
02	3364	X	1878	-0-	-1486	-0-	1878	2			N	-0-					94
03	3844	X	3100	-0-	-744	-0-	3100	2			N	-0-					94
04	3720	X	2964	-0-	-756	-0-	2964	2			N	-0-					94

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
11	1590	X	1507	-0-	-83	-0-	1505	2	2	9	Y	2					16
12	1581	X	1364	-0-	-217	-0-	1364	2			Y	-0-					16
01	1457	X	1417	-0-	-40	-0-	1416	2	1	9	Y	1	1	8			16
02	1363	X	763	-0-	-600	-0-	763	2			Y	-0-					16
03	1550	X	1259	-0-	-291	-0-	1259	2			Y	-0-					16
04	1500	X	1237	-0-	-263	-0-	1204	2	33	9	Y	30	31	1			15

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
11	7860	X	7413	-0-	-447	-0-	7410	2	3	9	Y	3					43
12	7812	X	6716	-0-	-1096	-0-	6714	2	2	9	Y	2					45
01	7223	X	6971	-0-	-252	-0-	6969	2	2	9	Y	2					47
02	6757	X	3756	-0-	-3001	-0-	3755	2	1	9	Y	1					48
03	7657	X	6202	-0-	-1455	-0-	6200	2	2	9	Y	2					50
04	7410	X	5936	-0-	-1474	-0-	5928	2	8	9	Y	7					57

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
11	6930	X	6486	-0-	-444	-0-	6483	2	3	9	N	3					35
12	6851	X	5890	-0-	-961	-0-	5875	2	15	9	N	14	34	1			15
01	6324	X	6118	-0-	-206	-0-	6098	2	20	9	N	18	2	8			31
02	5916	X	3287	-0-	-2629	-0-	3286	2	1	9	N	1					32
03	6696	X	5427	-0-	-1269	-0-	5425	2	2	9	N	2					34
04	6480	X	5190	-0-	-1290	-0-	5187	2	3	9	N	3					37

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
11	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2663	2	3	9	N	3					121
12	2821	X	2417	-0-	-404	-0-	2413	2	4	9	N	4	14	1			111
01	2604	X	2509	-0-	-95	-0-	2505	2	4	9	N	4					115
02	2436	X	1351	-0-	-1085	-0-	1350	2	1	9	N	1					116
03	2759	X	2229	-0-	-530	-0-	2228	2	1	9	N	1					117
04	2670	X	2137	-0-	-533	-0-	2130	2	7	9	N	6					123

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2065	-0-	-1625	-0-	2062	2	3	9	Y	3					103
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4065	2	12	9	Y	11					114
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					114
02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					114
*03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-					114
04	3960	X	3074	-0-	-886	-0-	3074	2			Y	-0-					114

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
11	6600	X	5894	-0-	-706	-0-	5894	3			N	-0-					138
12	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			N	-0-					138
01	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					138
02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					138
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			N	-0-					138
04	5370	X	4450	-0-	-920	-0-	4450	3			N	-0-					138

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	130	1	1773	3	N	-0-					157
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	161	1	1665	3	N	-0-					157
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	128	1	1684	3	N	-0-					157
02	1682	N	1437	-0-	-245	-0-	153	1	1284	3	N	-0-					157
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	152	1	1797	3	N	-0-					157
*04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	164	1	2058	3	N	-0-					157

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8184	-0-	-456	-0-	592	1	7592	3	N	-0-					102
12	8928	X	8101	-0-	-827	-0-	536	1	7565	3	N	-0-					102
01	8215	X	6200	-0-	-2015	-0-	592	1	5608	3	N	-0-					102
02	7685	X	6431	-0-	-1254	-0-	504	1	5927	3	N	-0-					102
03	8215	X	6461	-0-	-1754	-0-	547	1	5914	3	N	-0-					102
*04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	555	1	7412	3	N	-0-					102

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
11	2130	N	1791	-0-	-339	-0-	1736	2	55	9	Y	50	59	1			61
12	2201	N	1594	-0-	-607	-0-	1530	2	64	9	Y	58	10	1			59
01	2201	N	1190	-0-	-1011	-0-	1142	2	48	9	Y	44	50	1			53
02	1740	N	623	-0-	-1117	-0-	592	2	31	9	Y	28	48	1			33
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1843	2	96	9	Y	87	32	1			88
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1718	2	72	9	Y	65	117	1			36

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	524	1 2 9	9454	2	Y	2	1	1			2
12	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	558	1 2 9	9825	2	Y	2	1	1			3
01	10168	X	10140	-0-	-28	-0-	275	1 1 9	9864	2	Y	1	2	1			2
02	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	234	1 2 9	10037	2	Y	2	2	1			2
03	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	577	1 1 9	9854	2	Y	1	2	1			1
*04	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	554	1 1 9	9777	2	Y	1	1	1			1

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15480	X	14752	-0-	-728	-0-	775	1 4 9	13973	2	Y	4	3	1			6
12	15996	X	15653	-0-	-343	-0-	842	1 3 9	14808	2	Y	3	3	1			6
01	15376	X	14958	-0-	-418	-0-	406	1 4 9	14548	2	Y	4	5	1			5
02	14268	X	13842	-0-	-426	-0-	315	1 3 9	13524	2	Y	3	4	1			4
03	15655	X	14971	-0-	-684	-0-	828	1 2 9	14141	2	Y	2	4	1			2
04	15150	X	13323	-0-	-1827	-0-	715	1 4 9	12604	2	Y	4	2	1			4

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1 2 9	109	2	Y	2					2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1 2 9	122	2	Y	2					2
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	122	2	Y	1	2	1			1
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					1

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	467	1 9	8423	2	Y	8	8	1			19
12	8401	X	8159	-0-	-242	-0-	438	1 9	7712	2	Y	8	8	1			19
01	8401	X	7999	-0-	-402	-0-	217	1 9	7773	2	Y	8	15	1			12
02	8613	X	6959	-0-	-1654	-0-	158	1 9	6792	2	Y	8	10	1			10
03	9207	X	9010	-0-	-197	-0-	498	1 9	8506	2	Y	5	10	1			5
04	8910	X	7790	-0-	-1120	-0-	418	1 9	7364	2	Y	7	5	1			7

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1414	-0-	-656	-0-	74	1 9	1339	2	Y	1	2	1			4
12	2046	N	1691	-0-	-355	-0-	91	1 9	1598	2	Y	2	2	1			4
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	65	1 9	2317	2	Y	1	3	1			2
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	45	1 9	1930	2	Y	2	2	1			2
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	121	1 9	2061	2	Y	1	2	1			1
04	2070	N	1581	-0-	-489	-0-	85	1 9	1495	2	Y	1	1	1			1

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					-0-
12	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					-0-
01	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	765	1 9	15070	2	Y	6	2	1			4
02	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	260	1 9	4980	2	Y	8					12
03	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	577	1 9	11145	2	Y	10	12	1			10
*04	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	504	1 9	9678	2	Y	9	12	1			7

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	136	-0-	-236	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	193	-0-	-126	-0-	4	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	392	1	7765	2	Y	-0-					11
12	8370	X	7482	-0-	-888	-0-	370	1	7112	2	Y	-0-	7	1			4
01	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	379	1	7456	2	Y	-0-	2	1			2
02	7888	X	6998	-0-	-890	-0-	347	1	6651	2	Y	-0-					2
03	8432	X	7566	-0-	-866	-0-	372	1	7194	2	Y	-0-	1	1			1
*04	8160	X	6533	-0-	-1627	-0-	323	1	6210	2	Y	-0-	1	1			-0-

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

11	4800	X	4647	-0-	-153	-0-	222	1	4404	2	Y	19					31
							21	9									
12	4960	X	4232	-0-	-728	-0-	208	1	4007	2	Y	15	21	1			25
							17	9									
01	4619	X	4611	-0-	-8	-0-	222	1	4374	2	Y	14	23	1			16
							15	9									
02	4495	X	4227	-0-	-268	-0-	209	1	4003	2	Y	14					30
							15	9									
03	4805	X	4293	-0-	-512	-0-	210	1	4066	2	Y	15	24	1			21
							17	9									
04	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	205	1	3942	2	Y	19	25	1			15
							21	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

11	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	400	1	7930	2	Y	20					40
							22	9									
12	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	451	1	8684	2	Y	17	27	1			30
							19	9									
01	8897	X	8473	-0-	-424	-0-	409	1	8049	2	Y	14	26	1			18
							15	9									
02	8323	X	7840	-0-	-483	-0-	388	1	7434	2	Y	16					34
							18	9									
03	9145	X	9011	-0-	-134	-0-	442	1	8550	2	Y	17	27	1			24
							19	9									
04	8850	X	7673	-0-	-1177	-0-	379	1	7271	2	Y	21	29	1			16
							23	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					3
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-	2	1			1
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					1
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

11	2730	X	2623	-0-	-107	-0-	138	1	2485	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2650	-0-	-171	-0-	143	1	2507	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	71	1	2527	2	Y	-0-					-0-
02	2523	X	2276	-0-	-247	-0-	52	1	2224	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2546	-0-	-151	-0-	141	1	2405	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2375	-0-	-235	-0-	127	1	2248	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

11	12600	X	11156	-0-	-1444	-0-	536	1	10620	2	Y	-0-					12
12	13020	X	6383	-0-	-6637	-0-	315	1	6067	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
01	12431	X	8380	-0-	-4051	-0-	405	1	7975	2	Y	-0-	4	1			2
02	11629	X	10301	-0-	-1328	-0-	511	1	9790	2	Y	-0-					2
03	12431	X	8818	-0-	-3613	-0-	434	1	8384	2	Y	-0-	1	1			1
04	11160	X	4584	-0-	-6576	-0-	227	1	4357	2	Y	-0-	1	1			-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	1067	2	Y	54					124
							59	9									
12	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	57	1	1098	2	Y	45	77	1			92
							50	9									
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1082	2	Y	39	79	1			52
							43	9									
02	1131	N	1073	-0-	-58	-0-	51	1	978	2	Y	40					92
							44	9									
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	60	1	1167	2	Y	45	72	1			65
							50	9									
04	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	53	1	1018	2	Y	52	74	1			43
							57	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

11	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	567	1	11230	2	Y	12					35
							13	9									
12	10106	X	9524	-0-	-582	-0-	470	1	9044	2	Y	9	22	1			22
							10	9									
01	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	515	1	10136	2	Y	9	18	1			13
							10	9									
02	9715	X	8808	-0-	-907	-0-	437	1	8363	2	Y	7					20
							8	9									
03	10385	X	9928	-0-	-457	-0-	488	1	9429	2	Y	10	16	1			14
							11	9									
04	10050	X	8552	-0-	-1498	-0-	423	1	8116	2	Y	12	17	1			9
							13	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

11	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	324	1	10796	2	Y	20	27	1			35
							22	9									
12	10602	X	9659	-0-	-943	-0-	281	1	9356	2	Y	20	26	1			29
							22	9									
01	10168	X	10149	-0-	-19	-0-	295	1	9830	2	Y	22	24	1			27
							24	9									
02	10759	X	9812	-0-	-947	-0-	285	1	9507	2	Y	18	24	1			21
							20	9									
03	11501	X	9705	-0-	-1796	-0-	282	1	9402	2	Y	19	22	1			18
							21	9									
04	11130	X	9554	-0-	-1576	-0-	278	1	9254	2	Y	20	21	1			17
							22	9									

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
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	40	1	1633	2	N	12					248
							13	9									
12	1829	N	1166	-0-	-663	-0-	24	1	1142	2	N	-0-					248
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	57	1	1834	2	N	-0-					248
02	1624	N	460	-0-	-1164	-0-	14	1	446	2	N	-0-					248
03	1178	N	252	-0-	-926	-0-	8	1	244	2	N	-0-					248
04	1770	N	368	-0-	-1402	-0-	6	1	362	2	N	-0-					248

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

11	12840	X	12050	-0-	-790	-0-	496	1	11400	2	Y	140	188	1			46
							154	9									
12	13268	X	12779	-0-	-489	-0-	596	1	12032	2	Y	137	125	1			58
							151	9									
01	14105	X	12481	-0-	-1624	-0-	616	1	11709	2	Y	142	129	1			71
							156	9									
02	13195	X	11594	-0-	-1601	-0-	622	1	10832	2	Y	127	130	1			68
							140	9									
03	14105	X	12772	-0-	-1333	-0-	638	1	11994	2	Y	127	129	1			66
							140	9									
04	12360	X	10912	-0-	-1448	-0-	529	1	10258	2	Y	114	127	1			53
							125	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

11	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	384	1	8818	2	Y	174	219	1			56
							191	9									
12	9052	X	8921	-0-	-131	-0-	412	1	8319	2	Y	173	156	1			73
							190	9									
01	9889	X	8949	-0-	-940	-0-	437	1	8314	2	Y	180	163	1			90
							198	9									
02	9251	X	7890	-0-	-1361	-0-	419	1	7305	2	Y	151	156	1			85
							166	9									
03	9889	X	8766	-0-	-1123	-0-	434	1	8160	2	Y	156	158	1			83
							172	9									
04	9390	X	8313	-0-	-1077	-0-	400	1	7758	2	Y	141	162	1			62
							155	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

11	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	532	1	12220	2	Y	386	520	1			128
							425	9									
12	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	581	1	11739	2	Y	266	285	1			109
							293	9									
01	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	589	1	11190	2	Y	237	224	1			122
							261	9									
02	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	574	1	10003	2	Y	218	223	1			117
							240	9									
03	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	542	1	10184	2	Y	210	214	1			113
							231	9									
*04	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	514	1	9957	2	Y	194	213	1			94
							213	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	7800	X	6669	-0-	-1131	-0-	194	1	6456	2	Y	17	26	1			28
							19	9									
12	8060	X	7071	-0-	-989	-0-	205	1	6846	2	Y	18	21	1			25
							20	9									
01	7688	X	7237	-0-	-451	-0-	210	1	7007	2	Y	18	21	1			22
							20	9									
02	7192	X	7098	-0-	-94	-0-	206	1	6873	2	Y	17	20	1			19
							19	9									
03	7688	X	7370	-0-	-318	-0-	214	1	7137	2	Y	17	20	1			16
							19	9									
04	6990	X	6409	-0-	-581	-0-	186	1	6205	2	Y	16	18	1			14
							18	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	26	-0-	-32	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	62	1	1222	2	Y	2					2
							2	9									
12	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	67	1	1292	2	Y	3					5
							3	9									
01	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	59	1	1163	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	3					6
							3	9									
03	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	61	1	1181	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1146	2	Y	3	6	1			2
							3	9									

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

11	13920	X	13479	-0-	-441	-0-	13323	2	156	9	Y	142	78	1			133
12	14384	X	13279	-0-	-1105	-0-	13113	2	166	9	Y	151	77	1			207
01	15872	X	12155	-0-	-3717	-0-	12001	2	154	9	Y	140	161	1			186
02	14848	X	11922	-0-	-2926	-0-	11757	2	165	9	Y	150	163	1			173
03	15872	X	12777	-0-	-3095	-0-	12680	2	97	9	Y	88	169	1			92
04	13470	X	12195	-0-	-1275	-0-	12093	2	102	9	Y	93	85	1			100

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

11	420	N	76	-0-	-344	-0-	74	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	1	1			1
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3125	-0-	125	125	3110	2	15	9	Y	14	2	1			12

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	157	-0-	-17	-0-	4	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

11	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	581	1	13339	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
12	13268	X	13170	-0-	-98	-0-	619	1	12490	2	Y	55	32	1			25
							61	9									
01	13640	X	13211	-0-	-429	-0-	656	1	12479	2	Y	69	61	1			33
							76	9									
02	13456	X	12332	-0-	-1124	-0-	666	1	11600	2	Y	60	62	1			31
							66	9									
03	14384	X	12783	-0-	-1601	-0-	642	1	12073	2	Y	62	62	1			31
							68	9									
04	13920	X	10410	-0-	-3510	-0-	508	1	9845	2	Y	52	57	1			26
							57	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

11	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	446	1	10242	2	Y	134	180	1			44
							147	9									
12	10850	X	9853	-0-	-997	-0-	459	1	9260	2	Y	122	117	1			49
							134	9									
01	11563	X	10978	-0-	-585	-0-	542	1	10297	2	Y	126	111	1			64
							139	9									
02	10817	X	9801	-0-	-1016	-0-	525	1	9147	2	Y	117	119	1			62
							129	9									
03	11563	X	9868	-0-	-1695	-0-	492	1	9252	2	Y	113	115	1			60
							124	9									
04	10830	X	8892	-0-	-1938	-0-	431	1	8354	2	Y	97	122	1			35
							107	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	159	1	2873	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	158	1	2784	2	Y	5	4	1			9
							6	9									
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	67	1	2403	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	49	1	2093	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	155	1	2651	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
*04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	131	1	2307	2	Y	4	4	1			5
							4	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

11	510	N	429	-0-	-81	-0-	23	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	378	-0-	-87	-0-	10	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	327	-0-	-79	-0-	7	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5640	X	4856	-0-		-784	-0-	139	1	4618	2	Y	90	107	1			138
								99	9									
12	5828	X	5211	-0-		-617	-0-	149	1	4957	2	Y	95	109	1			124
								105	9									
01	6293	X	5429	-0-		-864	-0-	155	1	5161	2	Y	103	106	1			121
								113	9									
02	5887	X	4808	-0-		-1079	-0-	137	1	4577	2	Y	85	108	1			98
								94	9									
03	6293	X	4781	-0-		-1512	-0-	136	1	4547	2	Y	89	104	1			83
								98	9									
04	5250	X	5012	-0-		-238	-0-	143	1	4761	2	Y	98	102	1			79
								108	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5190	X	4700	-0-		-490	-0-	225	1	4462	2	Y	12					21
								13	9									
12	5363	X	3463	-0-		-1900	-0-	170	1	3279	2	Y	13	13	1			21
								14	9									
01	5797	X	4856	-0-		-941	-0-	234	1	4610	2	Y	11	20	1			12
								12	9									
02	5423	X	4992	-0-		-431	-0-	247	1	4732	2	Y	12					24
								13	9									
03	5797	X	4979	-0-		-818	-0-	244	1	4721	2	Y	13	19	1			18
								14	9									
*04	4843	X	4843	-0-		-0-	-0-	239	1	4593	2	Y	10	18	1			10
								11	9									

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15840	X	14249	-0-		-1591	-0-	746	1	13451	2	Y	47	26	1			46
								52	9									
12	16368	X	15358	-0-		-1010	-0-	823	1	14480	2	Y	50	26	1			70
								55	9									
01	16027	X	14488	-0-		-1539	-0-	392	1	14042	2	Y	49	55	1			64
								54	9									
02	14616	X	13985	-0-		-631	-0-	317	1	13613	2	Y	50	56	1			58
								55	9									
03	15624	X	14806	-0-		-818	-0-	818	1	13955	2	Y	30	57	1			31
								33	9									
04	14850	X	12982	-0-		-1868	-0-	695	1	12255	2	Y	29	29	1			31
								32	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4652	-0-		-28	-0-	223	1	4425	2	Y	4					13
								4	9									
12	4836	X	4045	-0-		-791	-0-	200	1	3841	2	Y	4	9	1			8
								4	9									
01	5025	X	5025	-0-		-0-	-0-	243	1	4779	2	Y	3	6	1			5
								3	9									
02	4553	X	4073	-0-		-480	-0-	202	1	3868	2	Y	3					8
								3	9									
03	4867	X	3308	-0-		-1559	-0-	163	1	3143	2	Y	2	6	1			4
								2	9									
04	4860	X	4625	-0-		-235	-0-	229	1	4389	2	Y	6	6	1			4
								7	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9360	X	8539	-0-		-821	-0-	248	1	8266	2	Y	23	26	1			36
								25	9									
12	9672	X	8101	-0-		-1571	-0-	235	1	7834	2	Y	29	30	1			35
								32	9									
01	11532	X	10163	-0-		-1369	-0-	295	1	9842	2	Y	24	27	1			32
								26	9									
02	10788	X	7392	-0-		-3396	-0-	215	1	7153	2	Y	22	27	1			27
								24	9									
03	11532	X	7731	-0-		-3801	-0-	224	1	7483	2	Y	22	27	1			22
								24	9									
04	9840	X	7575	-0-		-2265	-0-	220	1	7323	2	Y	29	29	1			22
								32	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

11	5970	X	5288	-0-		-682	-0-	254	1	5034	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	5548	-0-		-621	-0-	274	1	5274	2	Y	-0-					-0-
01	5092	X	5092	-0-		-0-	-0-	246	1	4846	2	Y	-0-					-0-
02	5104	X	4572	-0-		-532	-0-	227	1	4345	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4746	-0-		-803	-0-	233	1	4513	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	4844	-0-		-526	-0-	240	1	4604	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

11	10530	X	9155	-0-		-1375	-0-	478	1	8622	2	Y	50	29	1			54
								55	9									
12	10881	X	9644	-0-		-1237	-0-	516	1	9071	2	Y	52	29	1			77
								57	9									
01	10509	X	8864	-0-		-1645	-0-	239	1	8568	2	Y	52	60	1			69
								57	9									
02	9831	X	9117	-0-		-714	-0-	206	1	8854	2	Y	52	61	1			60
								57	9									
03	10611	X	10611	-0-		-0-	-0-	585	1	9991	2	Y	32	59	1			33
								35	9									
*04	9767	X	9767	-0-		-0-	-0-	523	1	9216	2	Y	25	31	1			27
								28	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

11	5610	X	4207	-0-		-1403	-0-	202	1	4005	2	Y	-0-					-0-
12	5146	X	3860	-0-		-1286	-0-	191	1	3669	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	3060	-0-		-2086	-0-	148	1	2912	2	Y	-0-					-0-
02	4205	X	2704	-0-		-1501	-0-	134	1	2570	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	2690	-0-		-1650	-0-	132	1	2558	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	2501	-0-		-1699	-0-	124	1	2377	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8756	-0-	-274	-0-	459	1	8276	2	Y	19	13	1			25
							21	9									
12	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	546	1	9598	2	Y	17	13	1			29
							19	9									
01	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	275	1	9862	2	Y	16	22	1			23
							18	9									
02	8729	X	8093	-0-	-636	-0-	184	1	7891	2	Y	16	18	1			21
							18	9									
03	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	546	1	9319	2	Y	11	21	1			11
							12	9									
*04	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	501	1	8844	2	Y	12	10	1			13
							13	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

11	2280	N	2080	-0-	-200	-0-	87	1	1990	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
12	2356	N	2071	-0-	-285	-0-	94	1	1894	2	Y	75	44	1			32
							83	9									
01	2356	N	2105	-0-	-251	-0-	100	1	1909	2	Y	87	76	1			43
							96	9									
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	111	1	1931	2	Y	79	80	1			42
							87	9									
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	107	1	2007	2	Y	79	80	1			41
							87	9									
04	2040	N	1741	-0-	-299	-0-	82	1	1598	2	Y	55	74	1			22
							61	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	208	-0-	-24	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	322	2	Y	-0-					-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	235	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5495	-0-	-55	-0-	287	1	5175	2	Y	30	19	1			35
							33	9									
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	353	1	6213	2	Y	31	19	1			47
							34	9									
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	166	1	5949	2	Y	33	36	1			44
							36	9									
02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	128	1	5495	2	Y	31	38	1			37
							34	9									
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	326	1	5572	2	Y	19	35	1			21
							21	9									
04	5550	X	5240	-0-	-310	-0-	280	1	4936	2	Y	22	19	1			24
							24	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	111	1	1993	2	Y	7	5	1			9
							8	9									
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	106	1	1857	2	Y	7	5	1			11
							8	9									
01	2046	N	1793	-0-	-253	-0-	48	1	1737	2	Y	7	9	1			9
							8	9									
02	1914	N	1510	-0-	-404	-0-	34	1	1468	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
03	1984	N	1137	-0-	-847	-0-	63	1	1071	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
*04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	99	1	1745	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1804	-0-	-746	-0-	52	1	1748	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
12	2635	X	2582	-0-	-53	-0-	75	1	2492	2	Y	14	7	1			12
							15	9									
01	1922	X	1272	-0-	-650	-0-	37	1	1225	2	Y	9	13	1			8
							10	9									
02	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	43	1	1430	2	Y	13	10	1			11
							14	9									
03	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	72	1	2387	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
*04	3000	N	4313	-0-	1313	1313	125	1	4154	2	Y	31	17	1			25
							34	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3714	-0-	-126	-0-	178	1	3536	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	183	1	3525	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3501	-0-	-467	-0-	169	1	3332	2	Y	-0-					-0-
02	3596	X	3467	-0-	-129	-0-	172	1	3295	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	181	1	3507	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	171	1	3283	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	31	1	1248	2	N	-0-					59
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	26	1	1212	2	N	-0-					59
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	44	1	1416	2	N	43	1	8			101
							47	9									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	18	1	543	2	N	-0-					101
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	16	1	475	2	N	-0-					101
04	540	N	282	-0-	-258	-0-	5	1	277	2	N	-0-					101

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	15	1	103	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	Y	-0-					-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	13	1	100	2	Y	-0-					-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	82	1	570	2	Y	140	176	1			85
							154	9									
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	81	1	608	2	Y	-0-					85
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	93	1	863	2	Y	-0-					85
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	74	1	655	2	Y	-0-					85
*03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	99	1	794	2	Y	10					95
							11	9									
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	89	1	662	2	Y	5					100
							6	9									

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	49	1	1122	2	Y	-0-					3
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	51	1	1113	2	Y	-0-					3
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	34	1	1150	2	Y	-0-					3
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	9	1	1050	2	Y	-0-					3
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	38	1	942	2	Y	-0-					3
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	38	1	822	2	Y	-0-					3

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					2
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	48	1	1047	2	Y	-0-					2
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	26	1	899	2	Y	-0-					2
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	6	1	726	2	Y	-0-					2
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	35	1	864	2	Y	-0-					2
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	43	1	923	2	Y	-0-					2

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	853	2	Y	-0-					4
12	899	N	858	-0-	-41	-0-	37	1	821	2	Y	-0-					4
01	930	N	893	-0-	-37	-0-	25	1	868	2	Y	-0-					4
02	870	N	786	-0-	-84	-0-	6	1	780	2	Y	-0-					4
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	35	1	856	2	Y	-0-					4
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	38	1	810	2	Y	-0-					4

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	82	1	1885	2	Y	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	82	1	1805	2	Y	-0-					-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	51	1	1757	2	Y	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	14	1	1627	2	Y	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	73	1	1784	2	Y	-0-					-0-
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	75	1	1599	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					264
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					264
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					264
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					264
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	872	2	31	9	N	28	107	1			185
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					185

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
11	1230	N	725	-0-	-505	-0-	704	2	21	9	Y	19	20	1			14
12	1116	N	776	-0-	-340	-0-	776	2			Y	-0-	7	1			7
01	1488	N	860	-0-	-628	-0-	842	2	18	9	Y	16	11	1			12
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	Y	6	13	1			5
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3	6	1			2
04	570	N	131	-0-	-439	-0-	129	2	2	9	Y	2	3	1			1

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3930	X	3098	-0-	-832	-0-	3055	2	43	9	Y	39	39	1			28
12	3875	X	3027	-0-	-848	-0-	2996	2	31	9	Y	28	27	1			29
01	3441	X	1808	-0-	-1633	-0-	1773	2	35	9	Y	32	36	1			25
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2746	2	31	9	Y	28	28	1			25
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2959	2	35	9	Y	32	32	1			25
*04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2860	2	36	9	Y	33	34	1			24

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1521	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1452	2	19	9	Y	17	13	1			15
01	1395	N	991	-0-	-404	-0-	972	2	19	9	Y	17	18	1			14
02	DLQ G-10		1254	-0-	1254	1254	1241	2	13	9	Y	12	15	1			11
03	DLQ G-10		1186	-0-	1186	2440	1172	2	14	9	Y	13	14	1			10
04	DLQ G-10		1161	-0-	1161	3601	1147	2	14	9	Y	13	14	1			9

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

11	3390	X	2861	-0-	-529	-0-	2825	2	36	9	Y	33	33	1			24
12	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	3002	2	31	9	Y	28	25	1			27
01	3038	X	1851	-0-	-1187	-0-	1812	2	39	9	Y	35	36	1			26
02	2581	X	2512	-0-	-69	-0-	2484	2	28	9	Y	25	29	1			22
03	2759	X	2663	-0-	-96	-0-	2631	2	32	9	Y	29	29	1			22
04	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	2563	2	32	9	Y	29	30	1			21

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1414	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1450	2	24	9	Y	22	12	1			14
01	1271	N	790	-0-	-481	-0-	775	2	15	9	Y	14	17	1			11
02	1363	N	1140	-0-	-223	-0-	1128	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	987	2	12	9	Y	11	13	1			8
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1041	2	14	9	Y	13	12	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	888	2	10	9	Y	9	10	1			7
12	899	N	774	-0-	-125	-0-	763	2	11	9	Y	10	8	1			9
01	1085	N	543	-0-	-542	-0-	534	2	9	9	Y	8	9	1			8
02	870	N	801	-0-	-69	-0-	793	2	8	9	Y	7	8	1			7
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	900	2	11	9	Y	10	9	1			8
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	962	2	12	9	Y	11	11	1			8

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1961	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2253	2	25	9	Y	23	17	1			19
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1345	2	30	9	Y	27	27	1			19
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1995	2	22	9	Y	20	21	1			18
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2148	2	25	9	Y	23	23	1			18
*04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1937	2	24	9	Y	22	24	1			16

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

11	60	N	47	-0-	-13	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1					1
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-	1	1			-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1136	2	13	9	Y	12	12	1			8
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1166	2	14	9	Y	13	10	1			11
01	1333	N	794	-0-	-539	-0-	779	2	15	9	Y	14	14	1			11
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1088	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1236	2	14	9	Y	13	13	1			10
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1187	2	15	9	Y	14	14	1			10

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2101	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2109	2	34	9	Y	31	18	1			20
01	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1221	2	24	9	Y	22	25	1			17
02	1885	N	1859	-0-	-26	-0-	1839	2	20	9	Y	18	19	1			16
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1824	2	22	9	Y	20	21	1			15
*04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1837	2	23	9	Y	21	21	1			15

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1477	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	2	17	9	Y	15	13	1			14
01	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1028	2	22	9	Y	20	19	1			15
02	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	1463	2	15	9	Y	14	16	1			13
03	DLQ G-10		1559	-0-	1559	3037	1540	2	19	9	Y	17	17	1			13
04	DLQ G-10		1397	-0-	1397	4434	1380	2	17	9	Y	15	17	1			11

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

11	90	N	85	-0-	-5	-0-	83	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	496	X	133	-0-	-363	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	496	X	121	-0-	-375	-0-	118	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	464	X	53	-0-	-411	-0-	53	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	120	X	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-	1	1			-0-

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	341	2	9	9	Y	8	8	1			6
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-	3	1			3
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	243	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	Y	5	4	1			4
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	2	4	9	Y	4	5	1			3
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	189	2	3	9	Y	3	4	1			2

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1103	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1104	2	13	9	Y	12	10	1			11
01	1178	N	692	-0-	-486	-0-	679	2	13	9	Y	12	13	1			10
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	986	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1030	2	12	9	Y	11	11	1			9
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	970	2	12	9	Y	11	12	1			8

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	494	-0-	-498	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	66	-0-	-492	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	899	N	102	-0-	-797	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1331	2	18	9	Y	16	16	1			12
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1677	2	14	9	Y	13	12	1			13
01	1333	N	935	-0-	-398	-0-	913	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	DLQ	G-10	1421	-0-	1421	1421	1404	2	17	9	Y	15	15	1			13
03	DLQ	G-10	1607	-0-	1607	3028	1588	2	19	9	Y	17	17	1			13
04	DLQ	G-10	1610	-0-	1610	4638	1589	2	21	9	Y	19	19	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	12	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

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
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	248	2	8	9	Y	7	4	1			5
01	403	N	149	-0-	-254	-0-	149	2			Y	-0-	3	1			2
02	DLQ G-10		219	-0-	219	219	217	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	DLQ G-10		571	-0-	571	790	564	2	7	9	Y	6	3	1			5
04	DLQ G-10		298	-0-	298	1088	295	2	3	9	Y	3	6	1			2

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1581	2	14	9	Y	13	13	1			9
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1767	2	22	9	Y	20	14	1			15
01	1457	N	987	-0-	-470	-0-	965	2	22	9	Y	20	21	1			14
02	DLQ G-10		1447	-0-	1447	1447	1432	2	15	9	Y	14	15	1			13
03	DLQ G-10		1544	-0-	1544	2991	1525	2	19	9	Y	17	17	1			13
04	DLQ G-10		1654	-0-	1654	4645	1634	2	20	9	Y	18	18	1			13

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	904	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	Y	5	8	1			9
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	603	2	13	9	Y	12	12	1			9
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	853	2	10	9	Y	9	10	1			8
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	924	2	11	9	Y	10	10	1			8
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	850	2	11	9	Y	10	11	1			7

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	390	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-	3	1			4
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	97	2	2	9	Y	2	5	1			1
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-	2	1			-0-

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
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	261	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	Y	2	2	1			3
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6	9	Y	5	4	1			4
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2	4	1			2
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			Y	-0-	1	1			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	44	1	1010	2	Y	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	49	1	1085	2	Y	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	33	1	1129	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	8	1	1000	2	Y	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	48	1	1167	2	Y	-0-					-0-
*04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	48	1	1032	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
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1535	2	14	9	Y	13	13	1			9
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1433	2	21	9	Y	19	13	1			15
01	1302	N	930	-0-	-372	-0-	913	2	17	9	Y	15	17	1			13
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1286	2	14	9	Y	13	14	1			12
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1105	2	12	9	Y	11	14	1			9
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	996	2	13	9	Y	12	13	1			8

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
11	1440	N	672	-0-	-768	-0-	646	2	26	9	Y	24	24	1			17
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-	11	1			6
01	558	N	411	-0-	-147	-0-	401	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	609	N	475	-0-	-134	-0-	471	2	4	9	Y	4	6	1			4
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	590	2	8	9	Y	7	6	1			5
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	569	2	8	9	Y	7	7	1			5

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
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	310	N	101	-0-	-209	-0-	99	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	248	N	115	-0-	-133	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			2
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
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-
04	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
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1576	2	22	9	Y	20	15	1			16
01	1426	N	987	-0-	-439	-0-	968	2	19	9	Y	17	19	1			14
02	1508	N	1411	-0-	-97	-0-	1396	2	15	9	Y	14	15	1			13
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1389	2	17	9	Y	15	16	1			12
*04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1199	2	15	9	Y	14	16	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
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	558	N	406	-0-	-152	-0-	403	2	3	9	Y	3	4	1			4
01	527	N	287	-0-	-240	-0-	281	2	6	9	Y	5	5	1			4
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1873	2	21	9	Y	19	6	1			17
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	645	2	7	9	Y	6	18	1			5
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	Y	5	7	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2046	2	21	9	Y	19	19	1			14
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2238	2	25	9	Y	23	17	1			20
01	1705	N	1090	-0-	-615	-0-	1068	2	22	9	Y	20	25	1			15
02	1914	N	1508	-0-	-406	-0-	1491	2	17	9	Y	15	17	1			13
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1704	2	21	9	Y	19	18	1			14
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1871	2	23	9	Y	21	20	1			15

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	778	-0-	-183	-0-	34	1	744	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	757	-0-	-142	-0-	21	1	736	2	Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	6	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	98	-0-	-472	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1073	2	21	9	Y	19	19	1			13
12	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	1043	2	3	9	Y	3	6	1			10
01	1240	N	677	-0-	-563	-0-	664	2	13	9	Y	12	13	1			9
02	1044	N	1001	-0-	-43	-0-	989	2	12	9	Y	11	11	1			9
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	857	2	10	9	Y	9	11	1			7
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	900	2	11	9	Y	10	10	1			7

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	73	1	1660	2	Y	-0-					-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	77	1	1688	2	Y	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	50	1	1709	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1543	-0-	-139	-0-	13	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	67	1	1651	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	70	1	1495	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

11	2070	N	1836	-0-	-234	-0-	77	1	1759	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1701	-0-	-438	-0-	74	1	1627	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1538	-0-	-601	-0-	44	1	1494	2	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1168	-0-	-601	-0-	10	1	1158	2	Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	742	-0-	-758	-0-	33	1	709	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1743	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1412	2	26	9	Y	24	15	1			17
01	1519	N	413	-0-	-1106	-0-	409	2	4	9	Y	4	15	1			6
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2289	2	25	9	Y	23	8	1			21
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2111	2	25	9	Y	23	26	1			18
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1369	2	17	9	Y	15	22	1			11

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
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1848	2	21	9	Y	19	19	1			14
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1901	2	22	9	Y	20	16	1			18
01	1798	N	691	-0-	-1107	-0-	677	2	14	9	Y	13	21	1			10
02	DLQ G-10		859	-0-	859	859	849	2	10	9	Y	9	11	1			8
03	DLQ G-10		911	-0-	911	1770	900	2	11	9	Y	10	10	1			8
04	DLQ G-10		867	-0-	867	2637	857	2	10	9	Y	9	10	1			7

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
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2670	2	29	9	Y	26	27	1			19
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2746	2	33	9	Y	30	23	1			26
01	2573	N	1712	-0-	-861	-0-	1678	2	34	9	Y	31	33	1			24
02	2581	N	2226	-0-	-355	-0-	2202	2	24	9	Y	22	26	1			20
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2327	2	26	9	Y	24	25	1			19
*04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1998	2	25	9	Y	23	26	1			16

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
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	94	1	524	2	Y	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	157	1	850	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	412	-0-	-580	-0-	62	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	38	-0-	-571	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	23	-0-	-367	-0-	4	1	19	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
11	180	N	111	-0-	-69	-0-	108	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-	1	1			1
01	186	N	48	-0-	-138	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-	1	1			-0-
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2	9	Y	2	1	1			1

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	57	1	1306	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
12	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	51	1	1127	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	38	1	1317	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
02	1247	N	1020	-0-	-227	-0-	8	1	1000	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	40	1	986	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	63	1	1355	2	Y	9	10	1			3
							10	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			-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-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

11	2550	X	1683	-0-	-867	-0-	71	1	1612	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	1661	-0-	-881	-0-	72	1	1589	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1682	-0-	-643	-0-	48	1	1634	2	Y	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	12	1	1384	2	Y	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	68	1	1676	2	Y	-0-					-0-
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	71	1	1511	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1716	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1792	2	22	9	Y	20	15	1			17
01	1736	N	1167	-0-	-569	-0-	1144	2	23	9	Y	21	22	1			16
02	1653	N	1633	-0-	-20	-0-	1615	2	18	9	Y	16	18	1			14
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1772	2	22	9	Y	20	19	1			15
*04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1660	2	21	9	Y	19	20	1			14

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	796	2	10	9	Y	9	9	1			6
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	939	2	10	9	Y	9	7	1			8
01	992	N	629	-0-	-363	-0-	616	2	13	9	Y	12	11	1			9
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	928	2	10	9	Y	9	10	1			8
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	536	2	7	9	Y	6	10	1			4
04	600	N	243	-0-	-357	-0-	240	2	3	9	Y	3	5	1			2

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1264	2	13	9	Y	12	13	1			9
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1288	2	15	9	Y	14	11	1			12
01	1240	N	806	-0-	-434	-0-	791	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1218	N	1210	-0-	-8	-0-	1196	2	14	9	Y	13	13	1			11
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	702	2	8	9	Y	7	12	1			6
04	780	N	309	-0-	-471	-0-	305	2	4	9	Y	4	7	1			3

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1521	2	14	9	Y	13	13	1			10
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1509	2	20	9	Y	18	13	1			15
01	1333	N	953	-0-	-380	-0-	935	2	18	9	Y	16	18	1			13
02		DLQ G-10	1401	-0-	1401	1401	1386	2	15	9	Y	14	15	1			12
03		DLQ G-10	1513	-0-	1513	2914	1495	2	18	9	Y	16	16	1			12
04		DLQ G-10	1391	-0-	1391	4305	1373	2	18	9	Y	16	17	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	592	2	9	9	Y	8	8	1			6
12	806	N	713	-0-	-93	-0-	707	2	6	9	Y	5	5	1			6
01	713	N	472	-0-	-241	-0-	461	2	11	9	Y	10	9	1			7
02	DLQ G-10		671	-0-	671	671	664	2	7	9	Y	6	7	1			6
03	DLQ G-10		420	-0-	420	1091	416	2	4	9	Y	4	7	1			3
04	DLQ G-10		232	-0-	232	1323	229	2	3	9	Y	3	4	1			2

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
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	68	1	1555	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1032	-0-	-518	-0-	45	1	987	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	39	1	1330	2	Y	-0-					-0-
02	1595	X	1360	-0-	-235	-0-	11	1	1349	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	1017	-0-	-657	-0-	40	1	977	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	350	-0-	-1270	-0-	16	1	334	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
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1416	2	18	9	Y	16	16	1			12
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1582	2	15	9	Y	14	12	1			14
01	1426	N	1010	-0-	-416	-0-	989	2	21	9	Y	19	19	1			14
02	DLQ G-10		1425	-0-	1425	1425	1408	2	17	9	Y	15	16	1			13
03	DLQ G-10		1434	-0-	1434	2859	1417	2	17	9	Y	15	16	1			12
04	DLQ G-10		1315	-0-	1315	4174	1298	2	17	9	Y	15	16	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	183	1	1020	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	194	1	1047	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	179	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1072	-0-	-88	-0-	175	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	217	1	1002	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	196	1	928	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	403	N	242	-0-	-161	-0-	238	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	248	N	98	-0-	-150	-0-	97	2	1	9	Y	1	3	1			1
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-	1	1			-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	875	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	821	2	9	9	Y	8	8	1			8
01	868	N	478	-0-	-390	-0-	468	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	Y	4	7	1			4
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	450	N	15	-0-	-435	-0-	15	2			Y	-0-	2	1			-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	54	1	1196	2	Y	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	34	1	1169	2	Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	7	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	37	1	900	2	Y	-0-					-0-
*04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	48	1	1030	2	Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2	2	1			2
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1					1
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	74	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	232	N	94	-0-	-138	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-	1	1			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	66 31	1 9	1510	2	Y	28	30	1			10
12	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	79 29	1 9	1748	2	Y	26	23	1			13
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	55 26	1 9	1889	2	Y	24	30	1			7
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	13 26	1 9	1507	2	Y	24	23	1			8
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	71 35	1 9	1729	2	Y	32	30	1			10
*04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	79 22	1 9	1693	2	Y	20	23	1			7

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1457	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1523	2	15	9	Y	14	13	1			14
01	1612	N	926	-0-	-686	-0-	907	2	19	9	Y	17	18	1			13
02	DLQ G-10		1324	-0-	1324	1324	1310	2	14	9	Y	13	14	1			12
03	DLQ G-10		1568	-0-	1568	2892	1549	2	19	9	Y	17	16	1			13
04	DLQ G-10		1366	-0-	1366	4258	1349	2	17	9	Y	15	17	1			11

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
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	67	1	1540	2	Y	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	69	1	1524	2	Y	-0-					-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	45	1	1554	2	Y	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	11	1	1276	2	Y	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	60	1	1472	2	Y	-0-					-0-
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	54	1	1152	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1261	2	14	9	Y	13	13	1			9
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1465	2	15	9	Y	14	11	1			12
01	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1059	2	23	9	Y	21	18	1			15
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1248	2	13	9	Y	12	16	1			11
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1226	2	14	9	Y	13	14	1			10
*04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1202	2	15	9	Y	14	14	1			10

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	932	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1033	2	11	9	Y	10	8	1			9
01	961	N	664	-0-	-297	-0-	651	2	13	9	Y	12	12	1			9
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1310	2	15	9	Y	14	11	1			12
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	2	8	9	Y	7	13	1			6
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	78	1	1785	2	Y	-0-					-0-
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	97	1	2139	2	Y	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	67	1	2306	2	Y	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	15	1	1746	2	Y	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	75	1	1846	2	Y	-0-					-0-
*04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	79	1	1686	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	51	1	1177	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	45	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	951	-0-	-196	-0-	27	1	924	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	10	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	49	1	1194	2	Y	-0-					-0-
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	38	1	806	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 #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2126	2	30	9	Y	27	27	1			19
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2084	2	23	9	Y	21	19	1			21
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1317	2	25	9	Y	23	25	1			19
02	2059	N	1950	-0-	-109	-0-	1929	2	21	9	Y	19	21	1			17
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2050	2	24	9	Y	22	22	1			17
*04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1958	2	25	9	Y	23	24	1			16

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
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	181	1	1012	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1172	-0-	-192	-0-	183	1	989	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	180	1	1009	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1083	-0-	-77	-0-	177	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	173	-0-	-967	-0-	30	1	143	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
11	4770	X	3878	-0-	-892	-0-	161	1	3673	2	Y	40	43	1			14
							44	9									
12	4402	X	3514	-0-	-888	-0-	151	1	3322	2	Y	37	33	1			18
							41	9									
01	4154	X	3380	-0-	-774	-0-	95	1	3245	2	Y	36	44	1			10
							40	9									
02	3886	X	3209	-0-	-677	-0-	26	1	3146	2	Y	34	32	1			12
							37	9									
03	3999	X	3619	-0-	-380	-0-	140	1	3429	2	Y	45	43	1			14
							50	9									
04	3870	X	3254	-0-	-616	-0-	144	1	3078	2	Y	29	33	1			10
							32	9									

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
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	154	1	860	2	Y	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	163	1	880	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	979	-0-	-44	-0-	148	1	831	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	794	-0-	-192	-0-	130	1	664	2	Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	201	1	925	2	Y	-0-					-0-
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	169	1	802	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
11	3300	X	2785	-0-	-515	-0-	2749	2	36	9	Y	33	33	1			23
12	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	2731	2	31	9	Y	28	24	1			27
01	3038	X	1662	-0-	-1376	-0-	1631	2	31	9	Y	28	32	1			23
02	2842	X	2368	-0-	-474	-0-	2342	2	26	9	Y	24	26	1			21
03	2976	X	2430	-0-	-546	-0-	2401	2	29	9	Y	26	27	1			20
04	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	2256	2	30	9	Y	27	28	1			19

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
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1794	2	26	9	Y	24	24	1			17
12	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1662	2	18	9	Y	16	16	1			17
01	1705	N	1088	-0-	-617	-0-	1068	2	20	9	Y	18	20	1			15
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1688	2	19	9	Y	17	17	1			15
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1852	2	22	9	Y	20	20	1			15
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1883	2	25	9	Y	23	22	1			16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1551	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	2294	N	2020	-0-	-274	-0-	1992	2	28	9	Y	25	14	1			15
01	2294	N	1162	-0-	-1132	-0-	1136	2	26	9	Y	24	23	1			16
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1616	2	18	9	Y	16	18	1			14
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1920	2	23	9	Y	21	19	1			16
*04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1775	2	23	9	Y	21	22	1			15

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	128	1	712	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	725	-0-	-329	-0-	113	1	612	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	791	-0-	-201	-0-	120	1	671	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	740	-0-	-72	-0-	121	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	82	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	573	-0-	-207	-0-	100	1	473	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1159	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1195	2	15	9	Y	14	10	1			11
01	1271	N	840	-0-	-431	-0-	822	2	18	9	Y	16	15	1			12
02	1131	N	1109	-0-	-22	-0-	1097	2	12	9	Y	11	13	1			10
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1244	2	14	9	Y	13	13	1			10
*04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1184	2	15	9	Y	14	14	1			10

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2123	2	22	9	Y	20	20	1			14
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2085	2	28	9	Y	25	19	1			20
01	2046	N	1420	-0-	-626	-0-	1392	2	28	9	Y	25	25	1			20
02	DLQ G-10		1783	-0-	1783	1783	1763	2	20	9	Y	18	22	1			16
03	DLQ G-10		2138	-0-	2138	3921	2113	2	25	9	Y	23	21	1			18
04	DLQ G-10		2047	-0-	2047	5968	2022	2	25	9	Y	23	24	1			17

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1144	2	13	9	Y	12	13	1			9
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1574	2	13	9	Y	12	10	1			11
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	839	2	21	9	Y	19	18	1			12
02	DLQ G-10		1195	-0-	1195	1195	1182	2	13	9	Y	12	13	1			11
03	DLQ G-10		756	-0-	756	1951	748	2	8	9	Y	7	12	1			6
04	DLQ G-10		1333	-0-	1333	3284	1315	2	18	9	Y	16	11	1			11

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
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	56 76	1 9	1270	2	Y	69	75	1			25
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	58 72	1 9	1280	2	Y	65	58	1			32
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	41 69	1 9	1396	2	Y	63	77	1			18
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	10 66	1 9	1236	2	Y	60	57	1			21
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	59 88	1 9	1451	2	Y	80	76	1			25
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	65 56	1 9	1399	2	Y	51	58	1			18

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	578	2	6	9	Y	5	5	1			4
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	931	2	8	9	Y	7	5	1			6
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	831	2	20	9	Y	18	12	1			12
02	DLQ G-10		1127	-0-	1127	1127	1115	2	12	9	Y	11	13	1			10
03	DLQ G-10		561	-0-	561	1688	554	2	7	9	Y	6	11	1			5
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1688					Y	-0-	5	1			-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2142	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1126	2	42	9	Y	38	25	1			16
02	DLQ G-10		1325	-0-	1325	1325	1311	2	14	9	Y	13	17	1			12
03	DLQ G-10		590	-0-	590	1915	583	2	7	9	Y	6	13	1			5
04	DLQ G-10		496	-0-	496	2411	490	2	6	9	Y	5	6	1			4

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1887	2	25	9	Y	23	24	1			17
12	2418	N	1829	-0-	-589	-0-	1809	2	20	9	Y	18	17	1			18
01	2139	N	1291	-0-	-848	-0-	1267	2	24	9	Y	22	22	1			18
02	1827	N	1503	-0-	-324	-0-	1486	2	17	9	Y	15	20	1			13
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1679	2	20	9	Y	18	17	1			14
*04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1653	2	22	9	Y	20	20	1			14

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
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1456	2	14	9	Y	13	12	1			13
01	1488	N	999	-0-	-489	-0-	978	2	21	9	Y	19	18	1			14
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1407	2	15	9	Y	14	15	1			13
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1409	2	17	9	Y	15	16	1			12
*04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1427	2	18	9	Y	16	16	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
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1747	2	22	9	Y	20	20	1			14
12	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1739	2	20	9	Y	18	15	1			17
01	1767	N	1093	-0-	-674	-0-	1072	2	21	9	Y	19	21	1			15
02	DLQ G-10		1579	-0-	1579	1579	1561	2	18	9	Y	16	17	1			14
03	DLQ G-10		1624	-0-	1624	3203	1605	2	19	9	Y	17	18	1			13
04	DLQ G-10		1587	-0-	1587	4790	1566	2	21	9	Y	19	19	1			13

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
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	69	1	1584	2	Y	163	177	1			62
							179	9									
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	59	1	1295	2	Y	154	136	1			80
							169	9									
01	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	24	1	827	2	Y	146	181	1			45
							161	9									
02	DLQ G-10		948	-0-	948	948	7	1	784	2	Y	143	135	1			53
							157	9									
03	DLQ G-10		958	-0-	958	1906	29	1	720	2	Y	190	181	1			62
							209	9									
04	DLQ G-10		710	-0-	710	2616	26	1	552	2	Y	120	136	1			46
							132	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2544	-0-	-756	-0-	107	1	2437	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2646	-0-	-609	-0-	115	1	2531	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2595	-0-	-443	-0-	74	1	2521	2	Y	-0-					-0-
02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	17	1	2039	2	Y	-0-					-0-
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	89	1	2185	2	Y	-0-					-0-
*04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	94	1	2002	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
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	61	1	1389	2	Y	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	60	1	1331	2	Y	-0-					-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	39	1	1352	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1252	-0-	-111	-0-	10	1	1242	2	Y	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	58	1	1423	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	60	1	1281	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	13	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-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
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	48	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	4	-0-	-296	-0-	1	1	3	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
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1317	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1434	2	17	9	Y	15	12	1			13
01	1085	N	872	-0-	-213	-0-	854	2	18	9	Y	16	17	1			12
02	1276	N	1257	-0-	-19	-0-	1243	2	14	9	Y	13	14	1			11
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	856	2	10	9	Y	9	13	1			7
*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	Y	11	10	1			8

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
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	80	1	447	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	602	-0-	-235	-0-	94	1	508	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	628	-0-	-147	-0-	95	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	401	-0-	-121	-0-	65	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	260	-0-	-340	-0-	45	1	215	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
11	3180	X	2444	-0-	-736	-0-	102	1	2342	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2371	-0-	-636	-0-	103	1	2268	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2269	-0-	-614	-0-	64	1	2205	2	Y	-0-					-0-
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	16	1	1981	2	Y	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	84	1	2052	2	Y	-0-					-0-
*04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	88	1	1882	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
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1566	2	21	9	Y	19	19	1			13
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2267	2	18	9	Y	16	14	1			15
01	1767	N	1185	-0-	-582	-0-	1155	2	30	9	Y	27	26	1			16
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2038	2	23	9	Y	21	19	1			18
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2250	2	28	9	Y	25	24	1			19
*04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1927	2	24	9	Y	22	25	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
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	635	2	9	9	Y	8	8	1			6
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	627	2	7	9	Y	6	6	1			6
01	713	N	248	-0-	-465	-0-	244	2	4	9	Y	4	7	1			3
02	609	N	246	-0-	-363	-0-	243	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	228	2	3	9	Y	3	3	1			2

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
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	227	1	1266	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1352	-0-	-384	-0-	211	1	1141	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	191	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	201	1	1029	2	Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	135	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	507	-0-	-513	-0-	88	1	419	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	122	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	922	-0-	-256	-0-	144	1	778	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	827	-0-	-103	-0-	125	1	702	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	773	-0-	-10	-0-	126	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	98	1	453	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	295	-0-	-515	-0-	51	1	244	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1425	2	18	9	Y	16	16	1			11
12	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1626	2	18	9	Y	16	13	1			14
01	1488	X	1020	-0-	-468	-0-	999	2	21	9	Y	19	19	1			14
02	1479	X	1425	-0-	-54	-0-	1408	2	17	9	Y	15	16	1			13
03	1581	X	1508	-0-	-73	-0-	1491	2	17	9	Y	15	16	1			12
*04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1424	2	19	9	Y	17	17	1			12

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	613	2	8	9	Y	7	8	1			5
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	725	2	7	9	Y	6	5	1			6
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	463	2	11	9	Y	10	9	1			7
02	DLQ G-10		893	-0-	893	893	883	2	10	9	Y	9	8	1			8
03	DLQ G-10		717	-0-	717	1610	708	2	9	9	Y	8	10	1			6
04	DLQ G-10		679	-0-	679	2289	670	2	9	9	Y	8	8	1			6

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1200	2	15	9	Y	14	10	1			11
01	1147	N	646	-0-	-501	-0-	633	2	13	9	Y	12	14	1			9
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1360	2	15	9	Y	14	11	1			12
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1598	2	19	9	Y	17	16	1			13
*04	3000	N	3512	-0-	512	512	3467	2	45	9	Y	41	25	1			29

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	139	1	778	2	Y	36	38	1			19
							40	9									
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	154	1	835	2	Y	42	39	1			22
							46	9									
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	148	1	828	2	Y	42	59	1			5
							46	9									
02	928	N	839	-0-	-89	-0-	133	1	681	2	Y	23	20	1			8
							25	9									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	163	1	752	2	Y	30	19	1			19
							33	9									
04	990	N	938	-0-	-52	-0-	158	1	749	2	Y	28	39	1			8
							31	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
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	169	1	945	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	176	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	187	1	1050	2	Y	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	179	1	919	2	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	128	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	836	-0-	-364	-0-	146	1	690	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
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1237	2	14	9	Y	13	13	1			9
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1212	2	15	9	Y	14	11	1			12
01	1364	N	826	-0-	-538	-0-	809	2	17	9	Y	15	15	1			12
02	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	1198	2	13	9	Y	12	13	1			11
03	DLQ G-10		1220	-0-	1220	2431	1206	2	14	9	Y	13	14	1			10
04	DLQ G-10		1230	-0-	1230	3661	1215	2	15	9	Y	14	14	1			10

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
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	98	1	549	2	Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	106	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	106	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	106	1	543	2	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	70	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	519	-0-	-141	-0-	90	1	429	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2215	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1907	2	35	9	Y	32	19	1			21
01	2015	N	1286	-0-	-729	-0-	1264	2	22	9	Y	20	23	1			18
02	2146	N	1645	-0-	-501	-0-	1626	2	19	9	Y	17	20	1			15
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2013	2	24	9	Y	22	20	1			17
*04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1883	2	24	9	Y	22	23	1			16

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
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	323	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	341	N	208	-0-	-133	-0-	202	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	319	N	264	-0-	-55	-0-	262	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2	3	1			1
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	395	2	6	9	Y	5	3	1			3

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
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	113	1	633	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	737	-0-	-7	-0-	115	1	622	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	115	1	643	2	Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	114	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	78	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	321	-0-	-369	-0-	56	1	265	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	136	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	871	-0-	-121	-0-	136	1	735	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	904	-0-	-88	-0-	137	1	767	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	839	-0-	-31	-0-	137	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	167	1	768	2	Y	-0-					-0-
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	164	1	778	2	Y	-0-					-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1237	2	14	9	Y	13	13	1			10
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1303	2	14	9	Y	13	11	1			12
01	1302	N	839	-0-	-463	-0-	821	2	18	9	Y	16	16	1			12
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1223	2	13	9	Y	12	13	1			11
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1237	2	14	9	Y	13	14	1			10
*04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1220	2	15	9	Y	14	14	1			10

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	198	1	1106	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	185	1	999	2	Y	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	195	1	1094	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1205	-0-	-42	-0-	197	1	1008	2	Y	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	250	1	1150	2	Y	-0-					-0-
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	227	1	1078	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	791	2	10	9	Y	9	9	1			6
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	Y	9	7	1			8
01	775	N	519	-0-	-256	-0-	509	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	748	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	Y	5	8	1			4
04	510	N	377	-0-	-133	-0-	373	2	4	9	Y	4	5	1			3

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	54	1	1241	2	Y	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	65	1	1433	2	Y	-0-					-0-
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	45	1	1544	2	Y	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	11	1	1344	2	Y	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	58	1	1418	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1274	-0-	-226	-0-	57	1	1217	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1416	2	18	9	Y	16	16	1			12
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1534	2	15	9	Y	14	12	1			14
01	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	1033	2	22	9	Y	20	19	1			15
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1385	2	14	9	Y	13	16	1			12
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1471	2	18	9	Y	16	16	1			12
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1403	2	19	9	Y	17	17	1			12

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

11	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	50	1	1139	2	Y	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	57	1	1264	2	Y	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	38	1	1296	2	Y	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	10	1	1224	2	Y	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	57	1	1396	2	Y	-0-					-0-
*04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	58	1	1243	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	60 169	1 9	1372	2	Y	154	166	1			60
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	62 158	1 9	1372	2	Y	144	128	1			76
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	39 152	1 9	1350	2	Y	138	170	1			44
02	1537	N	1341	-0-	-196	-0-	10 147	1 9	1184	2	Y	134	127	1			51
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	50 196	1 9	1226	2	Y	178	169	1			60
04	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	55 124	1 9	1174	2	Y	113	128	1			45

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1830	2	21	9	Y	19	19	1			14
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1870	2	22	9	Y	20	16	1			18
01	1922	N	1198	-0-	-724	-0-	1175	2	23	9	Y	21	22	1			17
02	DLQ G-10		1699	-0-	1699	1699	1680	2	19	9	Y	17	19	1			15
03	DLQ G-10		1751	-0-	1751	3450	1731	2	20	9	Y	18	19	1			14
04	DLQ G-10		1733	-0-	1733	5183	1711	2	22	9	Y	20	20	1			14

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1088	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	Y	12	10	1			10
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	609	2	14	9	Y	13	14	1			9
02	DLQ G-10		501	-0-	501	501	497	2	4	9	Y	4	9	1			4
03	DLQ G-10		273	-0-	273	774	270	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	DLQ G-10		127	-0-	127	901	125	2	2	9	Y	2	3	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	756	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	992	N	725	-0-	-267	-0-	718	2	7	9	Y	6	7	1			7
01	899	N	448	-0-	-451	-0-	439	2	9	9	Y	8	9	1			6
02	725	N	479	-0-	-246	-0-	473	2	6	9	Y	5	7	1			4
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	748	2	9	9	Y	8	6	1			6
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	766	2	10	9	Y	9	9	1			6

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

11	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	67	1	1537	2	Y	34	37	1			12
							37	9									
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	71	1	1565	2	Y	33	29	1			16
							36	9									
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	47	1	1614	2	Y	31	38	1			9
							34	9									
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	12	1	1472	2	Y	30	29	1			10
							33	9									
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	64	1	1563	2	Y	40	38	1			12
							44	9									
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	70	1	1490	2	Y	26	29	1			9
							29	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	45	1	1019	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	944	-0-	-110	-0-	41	1	902	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1116	N	968	-0-	-148	-0-	27	1	940	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	928	N	854	-0-	-74	-0-	7	1	846	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	39	1	942	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	797	-0-	-133	-0-	36	1	760	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

11	210	N	68	-0-	-142	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

11	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	48	1	1087	2	Y	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	49	1	1089	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	33	1	1132	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1023	-0-	-79	-0-	8	1	1015	2	Y	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	44	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	49	1	1040	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	59	1	1348	2	Y	45	49	1			21
							50	9									
12	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	59	1	1307	2	Y	42	37	1			26
							46	9									
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	43	1	1481	2	Y	40	50	1			16
							44	9									
02	1421	N	1419	-0-	-2	-0-	11	1	1365	2	Y	39	37	1			18
							43	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	58	1	1423	2	Y	53	50	1			21
							58	9									
04	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	63	1	1338	2	Y	32	37	1			16
							35	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	2	Y	-0-					-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	71	1	1556	2	Y	-0-					-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	47	1	1605	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1504	-0-	-33	-0-	12	1	1492	2	Y	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	68	1	1669	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	70	1	1497	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1279	2	13	9	Y	12	11	1			12
01	1457	N	773	-0-	-684	-0-	758	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	DLQ G-10		1151	-0-	1151	1151	1139	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	DLQ G-10		1225	-0-	1225	2376	1211	2	14	9	Y	13	13	1			10
04	DLQ G-10		1079	-0-	1079	3455	1065	2	14	9	Y	13	14	1			9

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	52	1	1197	2	Y	-0-					-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	58	1	1277	2	Y	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	35	1	1208	2	Y	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	9	1	1099	2	Y	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	46	1	1130	2	Y	-0-					-0-
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	46	1	980	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

11	1560	N	1372	-0-	-188	-0-	55	1	1250	2	Y	61	66	1			22
							67	9									
12	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	56	1	1235	2	Y	57	51	1			28
							63	9									
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	38	1	1311	2	Y	56	68	1			16
							62	9									
02	DLQ G-10		1205	-0-	1205	1205	9	1	1138	2	Y	53	51	1			18
							58	9									
03	DLQ G-10		1274	-0-	1274	2479	47	1	1148	2	Y	72	68	1			22
							79	9									
04	DLQ G-10		1149	-0-	1149	3628	49	1	1050	2	Y	45	51	1			16
							50	9									

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
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	744	2	13	9	Y	12	12	1			8
12	1085	N	918	-0-	-167	-0-	911	2	7	9	Y	6	7	1			7
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	587	2	13	9	Y	12	11	1			8
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	889	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	959	2	11	9	Y	10	10	1			8
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	976	2	12	9	Y	11	11	1			8

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	140	1	780	2	Y	99	105	1			53
							109	9									
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	144	1	780	2	Y	116	108	1			61
							128	9									
01	1147	N	953	-0-	-194	-0-	126	1	703	2	Y	113	161	1			13
							124	9									
02	986	N	855	-0-	-131	-0-	128	1	658	2	Y	63	55	1			21
							69	9									
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	162	1	748	2	Y	85	53	1			53
							94	9									
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	165	1	781	2	Y	74	106	1			21
							81	9									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1132	2	7	9	Y	6	6	1			5
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1219	2	18	9	Y	16	10	1			11
01	1116	N	765	-0-	-351	-0-	748	2	17	9	Y	15	15	1			11
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1069	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1128	2	12	9	Y	11	12	1			9
*04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1080	2	14	9	Y	13	13	1			9

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	55	1	1260	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	52	1	1154	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	35	1	1211	2	Y	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	9	1	1141	2	Y	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	53	1	1298	2	Y	-0-					-0-
*04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	58	1	1241	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	53	1	1200	2	Y	-0-					-0-
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	55	1	1219	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	34	1	1157	2	Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	10	1	1192	2	Y	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	51	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	56	1	1206	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

11	1050	N	790	-0-	-260	-0-	33	1	757	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	646	-0-	-439	-0-	28	1	618	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	817	-0-	-175	-0-	23	1	794	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		531	-0-	531	531	4	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		609	-0-	609	1140	24	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		90	-0-	90	1230	4	1	86	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
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1005	2	Y	22	24	1			8
							24	9									
12	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	46	1	1012	2	Y	20	18	1			10
							22	9									
01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	30	1	1022	2	Y	20	24	1			6
							22	9									
02	1044	N	927	-0-	-117	-0-	7	1	899	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	40	1	979	2	Y	25	24	1			8
							28	9									
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	42	1	906	2	Y	16	18	1			6
							18	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	60	1	1376	2	Y	22	24	1			8
							24	9									
12	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	60	1	1330	2	Y	20	18	1			10
							22	9									
01	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	39	1	1348	2	Y	20	24	1			6
							22	9									
02	DLQ G-10		1227	-0-	1227	1227	10	1	1196	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
03	DLQ G-10		1366	-0-	1366	2593	53	1	1285	2	Y	25	24	1			8
							28	9									
04	DLQ G-10		1083	-0-	1083	3676	48	1	1017	2	Y	16	18	1			6
							18	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	43	1	982	2	Y	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	2	Y	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	32	1	1108	2	Y	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	8	1	1005	2	Y	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	43	1	1059	2	Y	-0-					-0-
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	46	1	993	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
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1511	2	21	9	Y	19	19	1			13
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2133	2	17	9	Y	15	13	1			15
01	2015	N	1395	-0-	-620	-0-	1362	2	33	9	Y	30	26	1			19
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1838	2	20	9	Y	18	21	1			16
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2041	2	25	9	Y	23	22	1			17
*04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1949	2	25	9	Y	23	24	1			16

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	27	1	607	2	Y	-0-					2
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	645	2	Y	-0-					2
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	18	1	632	2	Y	-0-					2
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	5	1	569	2	Y	-0-					2
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	25	1	614	2	Y	-0-					2
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					2

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
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	52	1	1195	2	Y	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	61	1	1333	2	Y	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	38	1	1296	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1176	-0-	-42	-0-	10	1	1166	2	Y	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	52	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	53	1	1129	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
11	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	44	1	1017	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	47	1	1046	2	Y	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	33	1	1142	2	Y	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	10	1	1260	2	Y	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	52	1	1270	2	Y	-0-					-0-
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	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
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	981	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1196	2	17	9	Y	15	9	1			9
01	961	N	270	-0-	-691	-0-	262	2	8	9	Y	7	12	1			4
02	DLQ G-10		124	-0-	124	124	123	2	1	9	Y	1	4	1			1
03	DLQ G-10		120	-0-	120	244	119	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	DLQ G-10		159	-0-	159	403	157	2	2	9	Y	2	2	1			1

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1124	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1132	2	12	9	Y	11	10	1			11
01	1178	N	716	-0-	-462	-0-	702	2	14	9	Y	13	14	1			10
02	1102	N	1087	-0-	-15	-0-	1075	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	690	2	8	9	Y	7	11	1			6
04	690	N	571	-0-	-119	-0-	563	2	8	9	Y	7	8	1			5

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
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	Y	5	4	1			4
01	465	N	280	-0-	-185	-0-	274	2	6	9	Y	5	5	1			4
02	DLQ G-10		355	-0-	355	355	352	2	3	9	Y	3	4	1			3
03	DLQ G-10		212	-0-	212	567	209	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	DLQ G-10		430	-0-	430	997	424	2	6	9	Y	5	3	1			4

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
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1231	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1405	2	13	9	Y	12	11	1			12
01	1364	N	895	-0-	-469	-0-	876	2	19	9	Y	17	17	1			12
02	DLQ G-10		1269	-0-	1269	1269	1255	2	14	9	Y	13	14	1			11
03	DLQ G-10		841	-0-	841	2110	831	2	10	9	Y	9	13	1			7
04	DLQ G-10		709	-0-	709	2819	700	2	9	9	Y	8	9	1			6

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
11	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1080	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	1038	2	7	9	Y	6	9	1			10
01	1302	N	710	-0-	-592	-0-	696	2	14	9	Y	13	13	1			10
02	DLQ G-10		1132	-0-	1132	1132	1120	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	DLQ G-10		1315	-0-	1315	2447	1300	2	15	9	Y	14	13	1			11
04	DLQ G-10		1397	-0-	1397	3844	1380	2	17	9	Y	15	15	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1200	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	1040	2	18	9	Y	16	11	1			12
01	1240	N	636	-0-	-604	-0-	626	2	10	9	Y	9	12	1			9
02	1160	N	1018	-0-	-142	-0-	1007	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	854	2	10	9	Y	9	11	1			7
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	977	2	12	9	Y	11	10	1			8

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
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1123	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1216	2	14	9	Y	13	10	1			11
01	930	N	771	-0-	-159	-0-	754	2	17	9	Y	15	15	1			11
02	DLQ G-10		952	-0-	952	952	942	2	10	9	Y	9	12	1			8
03	DLQ G-10		776	-0-	776	1728	767	2	9	9	Y	8	10	1			6
04	DLQ G-10		256	-0-	256	1984	253	2	3	9	Y	3	7	1			2

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
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1086	2	6	9	Y	5	4	1			4
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	764	2	22	9	Y	20	13	1			11
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1096	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7	9	Y	6	11	1			5
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

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
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1169	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1198	2	14	9	Y	13	10	1			11
01	1147	N	795	-0-	-352	-0-	778	2	17	9	Y	15	15	1			11
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1131	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1194	2	14	9	Y	13	13	1			10
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1168	2	15	9	Y	14	14	1			10

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
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	151	1	842	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	159	1	857	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	162	1	906	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1013	165	1	848	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1084	-0-	1084	2097	193	1	891	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1215	-0-	1215	3312	212	1	1003	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	605	2	10	9	Y	9	9	1			6
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	Y	5	5	1			6
01	775	N	249	-0-	-526	-0-	245	2	4	9	Y	4	7	1			3
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	2	6	9	Y	5	4	1			4
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	Y	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	28	1	615	2	Y	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	22	1	765	2	Y	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	6	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	814	2	Y	-0-					-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	666	2	Y	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	21	1	726	2	Y	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	7	1	782	2	Y	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	35	1	857	2	Y	-0-					-0-
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	61	1	1386	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	63	1	1394	2	Y	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	41	1	1420	2	Y	-0-					-0-
02	1421	X	1237	-0-	-184	-0-	10	1	1227	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1376	-0-	-143	-0-	54	1	1322	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	1318	-0-	-122	-0-	59	1	1259	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1458	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1581	N	1331	-0-	-250	-0-	1314	2	17	9	Y	15	13	1			14
01	1581	N	932	-0-	-649	-0-	915	2	17	9	Y	15	16	1			13
02	1421	N	1303	-0-	-118	-0-	1289	2	14	9	Y	13	14	1			12
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1422	2	17	9	Y	15	15	1			12
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1440	2	19	9	Y	17	17	1			12

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	660	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	643	2	9	9	Y	8	6	1			6
01	775	N	443	-0-	-332	-0-	434	2	9	9	Y	8	8	1			6
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	677	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	Y	5	7	1			4
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

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
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	194	1	1082	2	Y	86	91	1			46
							95	9									
12	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	200	1	1081	2	Y	100	93	1			53
							110	9									
01	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	194	1	1088	2	Y	98	139	1			12
							108	9									
02	1334	N	1184	-0-	-150	-0-	184	1	942	2	Y	53	47	1			18
							58	9									
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	217	1	1001	2	Y	73	45	1			46
							80	9									
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	218	1	1034	2	Y	65	92	1			19
							72	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	90	1	2047	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	66	1	1453	2	Y	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	44	1	1511	2	Y	-0-					-0-
02	2059	X	1224	-0-	-835	-0-	10	1	1214	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1506	-0-	-695	-0-	59	1	1447	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1441	-0-	-689	-0-	64	1	1377	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	150	1	837	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	963	-0-	-91	-0-	150	1	813	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	149	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		878	-0-	878	878	143	1	735	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		982	-0-	982	1860	175	1	807	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		981	-0-	981	2841	171	1	810	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1682	2	21	9	Y	19	19	1			14
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1939	2	19	9	Y	17	15	1			16
01	1550	N	1212	-0-	-338	-0-	1186	2	26	9	Y	24	23	1			17
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1765	2	20	9	Y	18	19	1			16
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1765	2	21	9	Y	19	20	1			15
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1684	2	21	9	Y	19	20	1			14

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	496	2	4	9	Y	4	5	1			3
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	687	2	7	9	Y	6	4	1			5
01	806	N	574	-0-	-232	-0-	561	2	13	9	Y	12	9	1			8
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	876	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	2	15	9	Y	14	11	1			11
*04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	769	2	9	9	Y	8	13	1			6

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1008	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	819	2	15	9	Y	14	9	1			10
01	558	N	440	-0-	-118	-0-	434	2	6	9	Y	5	9	1			6
02	870	N	659	-0-	-211	-0-	651	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	Y	5	7	1			4
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	384	2	4	9	Y	4	5	1			3

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
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	225	1	1256	2	Y	127	134	1			68
							140	9									
12	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	235	1	1269	2	Y	147	137	1			78
							162	9									
01	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	220	1	1231	2	Y	144	205	1			17
							158	9									
02	1566	N	1380	-0-	-186	-0-	211	1	1081	2	Y	80	70	1			27
							88	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	269	1	1238	2	Y	107	67	1			67
							118	9									
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	270	1	1279	2	Y	96	136	1			27
							106	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1784	2	21	9	Y	19	19	1			14
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2010	2	21	9	Y	19	16	1			17
01	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	1328	2	29	9	Y	26	24	1			19
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1591	2	18	9	Y	16	21	1			14
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1075	2	13	9	Y	12	17	1			9
04	1320	N	293	-0-	-1027	-0-	290	2	3	9	Y	3	10	1			2

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	997	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2842	2	12	9	Y	11	9	1			10
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2000	2	58	9	Y	53	35	1			28
02	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2818	2	32	9	Y	29	32	1			25
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2087	2	24	9	Y	22	30	1			17
*04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2767	2	36	9	Y	33	27	1			23

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	577	2	7	9	Y	6	5	1			5
01	558	N	343	-0-	-215	-0-	335	2	8	9	Y	7	7	1			5
02	551	N	522	-0-	-29	-0-	516	2	6	9	Y	5	5	1			5
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	Y	3	5	1			3
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	421	2	4	9	Y	4	4	1			3

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

11	3000	N	3108	-0-	108	655	3073	2	35	9	Y	32	33	1			23
12	4359	X	3704	-0-	-655	-0-	3667	2	37	9	Y	34	27	1			30
01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2309	2	52	9	Y	47	44	1			33
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3379	2	37	9	Y	34	37	1			30
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3696	2	44	9	Y	40	39	1			31
*04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3618	2	46	9	Y	42	43	1			30

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1727	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1751	2	22	9	Y	20	15	1			17
01	1488	N	1101	-0-	-387	-0-	1080	2	21	9	Y	19	21	1			15
02	1682	N	1601	-0-	-81	-0-	1583	2	18	9	Y	16	17	1			14
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1285	2	15	9	Y	14	17	1			11
04	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1029	2	12	9	Y	11	14	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	80	1	1832	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	81	1	1787	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	49	1	1671	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	14	1	1656	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	76	1	1867	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	80	1	1720	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1059	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1135	2	13	9	Y	12	9	1			10
01	961	N	708	-0-	-253	-0-	693	2	15	9	Y	14	14	1			10
02	DLQ G-10		1048	-0-	1048	1048	1037	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	DLQ G-10		1046	-0-	1046	2094	1033	2	13	9	Y	12	12	1			9
04	DLQ G-10		1004	-0-	1004	3098	992	2	12	9	Y	11	12	1			8

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

11	990	N	823	-0-	-167	-0-	805	2	18	9	Y	16	16	1			11
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1145	2	4	9	Y	4	7	1			8
01	1054	N	739	-0-	-315	-0-	721	2	18	9	Y	16	14	1			10
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	815	2	9	9	Y	8	11	1			7
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1305	2	17	9	Y	15	11	1			11
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1554	2	20	9	Y	18	16	1			13

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

11	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	55	1	1255	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	70	1	1538	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	44	1	1505	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	12	1	1497	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	55	1	1346	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	1320	N	970	-0-	-350	-0-	43	1	917	2	Y	9	10	1			3
							10	9									

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1195	2	14	9	Y	13	13	1			9
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1257	2	15	9	Y	14	11	1			12
01	1178	N	801	-0-	-377	-0-	786	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1160	N	1033	-0-	-127	-0-	1022	2	11	9	Y	10	12	1			9
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1282	2	15	9	Y	14	12	1			11
*04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1262	2	15	9	Y	14	15	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1730	2	25	9	Y	23	16	1			17
01	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	1008	2	19	9	Y	17	20	1			14
02	DLQ G-10		1558	-0-	1558	1558	1540	2	18	9	Y	16	16	1			14
03	DLQ G-10		1718	-0-	1718	3276	1698	2	20	9	Y	18	18	1			14
04	DLQ G-10		1646	-0-	1646	4922	1625	2	21	9	Y	19	20	1			13

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1605	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1035	2	24	9	Y	22	14	1			15
01	1178	N	676	-0-	-502	-0-	667	2	9	9	Y	8	13	1			10
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	975	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1021	2	12	9	Y	11	11	1			9
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	998	2	12	9	Y	11	12	1			8

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
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	891	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	961	N	917	-0-	-44	-0-	907	2	10	9	Y	9	8	1			9
01	1116	N	358	-0-	-758	-0-	351	2	7	9	Y	6	10	1			5
02	493	N	396	-0-	-97	-0-	392	2	4	9	Y	4	5	1			4
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	822	2	10	9	Y	9	9	1			6
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	849	2	10	9	Y	9	7	1			8
01	837	N	557	-0-	-280	-0-	546	2	11	9	Y	10	10	1			8
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	789	2	9	9	Y	8	9	1			7
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	Y	5	8	1			4
04	540	N	147	-0-	-393	-0-	145	2	2	9	Y	2	5	1			1

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
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1736	2	22	9	Y	20	20	1			14
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1874	2	20	9	Y	18	15	1			17
01	1891	N	1145	-0-	-746	-0-	1122	2	23	9	Y	21	22	1			16
02	1682	N	1653	-0-	-29	-0-	1634	2	19	9	Y	17	18	1			15
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1761	2	21	9	Y	19	19	1			15
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1721	2	21	9	Y	19	20	1			14

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
11	2790	X	2327	-0-	-463	-0-	2295	2	32	9	Y	29	29	1			21
12	2697	X	2445	-0-	-252	-0-	2422	2	23	9	Y	21	20	1			22
01	2542	N	1518	-0-	-1024	-0-	1487	2	31	9	Y	28	29	1			21
02	2233	N	2215	-0-	-18	-0-	2190	2	25	9	Y	23	24	1			20
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2317	2	26	9	Y	24	25	1			19
*04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2145	2	28	9	Y	25	26	1			18

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
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	879	2	10	9	Y	9	9	1			6
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	918	2	11	9	Y	10	8	1			8
01	899	N	586	-0-	-313	-0-	574	2	12	9	Y	11	11	1			8
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	858	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	537	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	570	N	137	-0-	-433	-0-	135	2	2	9	Y	2	5	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1411	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1377	2	15	9	Y	14	12	1			14
01	1519	N	965	-0-	-554	-0-	947	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1276	N	1248	-0-	-28	-0-	1234	2	14	9	Y	13	15	1			11
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1529	2	19	9	Y	17	15	1			13
*04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1356	2	17	9	Y	15	17	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
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1075	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1159	2	11	9	Y	10	9	1			10
01	1209	N	790	-0-	-419	-0-	773	2	17	9	Y	15	14	1			11
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1190	2	14	9	Y	13	13	1			10
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1143	2	14	9	Y	13	14	1			9

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	770	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	930	N	757	-0-	-173	-0-	749	2	8	9	Y	7	7	1			7
01	961	N	439	-0-	-522	-0-	430	2	9	9	Y	8	9	1			6
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	581	2	7	9	Y	6	7	1			5
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	826	2	11	9	Y	10	8	1			7

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1493	2	18	9	Y	16	17	1			12
12	1736	N	1301	-0-	-435	-0-	1284	2	17	9	Y	15	13	1			14
01	1891	N	944	-0-	-947	-0-	927	2	17	9	Y	15	16	1			13
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1599	2	18	9	Y	16	15	1			14
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1579	2	19	9	Y	17	18	1			13
*04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1488	2	19	9	Y	17	18	1			12

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	60	1	1379	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	62	1	1362	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	39	1	1345	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1287	-0-	1287	1287	11	1	1276	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1531	-0-	1531	2818	60	1	1471	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1400	-0-	1400	4218	63	1	1337	2	Y	-0-					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1647	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1763	2	22	9	Y	20	14	1			16
01	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	1150	2	23	9	Y	21	21	1			16
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1685	2	19	9	Y	17	18	1			15
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1763	2	21	9	Y	19	19	1			15
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1810	2	23	9	Y	21	21	1			15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	36	1	832	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	41	1	893	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	930	N	546	-0-	-384	-0-	15	1	527	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	7	1	828	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	645	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	40	1	862	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	837	2	12	9	Y	11	12	1			8
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8	9	Y	7	7	1			8
01	620	N	527	-0-	-93	-0-	516	2	11	9	Y	10	11	1			7
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	795	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	543	2	7	9	Y	6	8	1			5
04	510	N	74	-0-	-436	-0-	73	2	1	9	Y	1	5	1			1

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	65	1	1484	2	Y	-0-					-0-
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	73	1	1599	2	Y	-0-					-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	48	1	1643	2	Y	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	13	1	1579	2	Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	32	1	777	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	16	-0-	-1334	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	863	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	930	N	906	-0-	-24	-0-	897	2	9	9	Y	8	8	1			8
01	868	N	585	-0-	-283	-0-	573	2	12	9	Y	11	11	1			8
02	DLQ G-10		845	-0-	845	845	836	2	9	9	Y	8	9	1			7
03	DLQ G-10		522	-0-	522	1367	515	2	7	9	Y	6	9	1			4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1367					Y	-0-	4	1			-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	828	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	789	2	8	9	Y	7	7	1			8
01	837	N	400	-0-	-437	-0-	392	2	8	9	Y	7	9	1			6
02	783	N	424	-0-	-359	-0-	420	2	4	9	Y	4	6	1			4
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	409	2	4	9	Y	4	5	1			3
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	704	2	10	9	Y	9	6	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	839	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	868	N	776	-0-	-92	-0-	767	2	9	9	Y	8	7	1			8
01	930	N	478	-0-	-452	-0-	469	2	9	9	Y	8	9	1			7
02	DLQ G-10		565	-0-	565	565	559	2	6	9	Y	5	7	1			5
03	DLQ G-10		364	-0-	364	929	360	2	4	9	Y	4	6	1			3
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	929					Y	-0-	3	1			-0-

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
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1175	2	9	9	Y	8	8	1			6
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	910	2	17	9	Y	15	10	1			11
01	682	N	562	-0-	-120	-0-	553	2	9	9	Y	8	11	1			8
02	DLQ G-10		749	-0-	749	749	740	2	9	9	Y	8	9	1			7
03	DLQ G-10		516	-0-	516	1265	510	2	6	9	Y	5	8	1			4
04	DLQ G-10		388	-0-	388	1653	382	2	6	9	Y	5	6	1			3

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
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1541	2	12	9	Y	11	12	1			8
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1436	2	23	9	Y	21	14	1			15
01	1085	N	764	-0-	-321	-0-	750	2	14	9	Y	13	17	1			11
02	1479	N	1208	-0-	-271	-0-	1195	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	577	2	7	9	Y	6	12	1			5
04	750	N	27	-0-	-723	-0-	27	2			Y	-0-	5	1			-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1673	2	13	9	Y	12	13	1			9
12	2449	N	1757	-0-	-692	-0-	1733	2	24	9	Y	22	15	1			16
01	2449	N	1309	-0-	-1140	-0-	1283	2	26	9	Y	24	22	1			18
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1615	2	18	9	Y	16	20	1			14
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1863	2	23	9	Y	21	19	1			16
*04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1869	2	23	9	Y	21	22	1			15

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
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	119	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	789	-0-	-358	-0-	123	1	666	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	744	-0-	-124	-0-	113	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	689	-0-	-65	-0-	112	1	577	2	Y	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	145	1	668	2	Y	-0-					-0-
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	134	1	633	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	2			Y	-0-					18
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					18
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					18
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					18
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					18
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			Y	-0-					18

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
11	1080	N	821	-0-	-259	-0-	821	2			Y	-0-					25
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					25
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					25
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					25
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					25
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					25

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
11	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1039	2			Y	-0-					38
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					38
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					38
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					38
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			Y	-0-					38
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	2			Y	-0-					38

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
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1623	2	88	9	N	80	180	1			110
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	2	1	9	N	1					111
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1628	2	30	9	N	27					138
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1483	2	41	9	N	37					175
03	1767	N	1556	-0-	-211	-0-	1522	2	34	9	N	31	148	1			58
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1568	2	39	9	N	35					93

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	313	1	1128	3	N	-0-					45
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	344	1	1323	3	N	21	4	8			62
							23	9									
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	327	1	1262	3	N	15					77
							17	9									
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	314	1	1142	3	N	35	112	1			-0-
							39	9									
03	1705	N	1191	-0-	-514	-0-	289	1	902	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1073	-0-	-487	-0-	282	1	785	3	N	5					5
							6	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		304	-0-	304	688	292	2	12	9	N	11					308
12	T. A.		115	-0-	115	803	108	2	7	9	N	6					314
01	14B DENY		78	-0-	78	881	74	2	4	9	N	4					318
02	14B DENY		95	-0-	95	976	88	2	7	9	N	6					324
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	976					N	NO RPT					324
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	886					N	NO RPT					324

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2316	2	4	9	Y	4					36
12	2263	N	2101	-0-	-162	-0-	2098	2	3	9	Y	3					39
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	2	1	9	Y	1					40
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					40
*03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					40
04	2100	N	1862	-0-	-238	-0-	1853	2	9	9	Y	8					48

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

11	2910	X	2779	-0-	-131	-0-	2779	2			Y	-0-					70
12	2914	X	2518	-0-	-396	-0-	2518	2			Y	-0-					70
01	2697	X	2614	-0-	-83	-0-	2614	2			Y	-0-					70
02	2523	X	1408	-0-	-1115	-0-	1408	2			Y	-0-					70
03	2883	X	2325	-0-	-558	-0-	2325	2			Y	-0-					70
04	2790	X	2223	-0-	-567	-0-	2223	2			Y	-0-					70

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

11	930	N	887	-0-	-43	-0-	58	1	829	3	N	-0-					55
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	58	1	740	3	N	-0-					55
01	1054	N	666	-0-	-388	-0-	64	1	602	3	N	-0-					55
02	870	N	693	-0-	-177	-0-	57	1	636	3	N	-0-					55
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	56	1	666	3	N	-0-					55
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	60	1	760	3	N	-0-					55

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

11	1050	N	966	-0-	-84	-0-	960	2	6	9	Y	5					113
12	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	1035	2	2	9	Y	2					115
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			Y	-0-					115
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	953	2	14	9	Y	13	45	1			83
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					83
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					83

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	986	2	6	9	Y	5					125
12	1178	N	998	-0-	-180	-0-	996	2	2	9	Y	2					127
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			Y	-0-					127
02	957	N	939	-0-	-18	-0-	925	2	14	9	Y	13	45	1			95
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					95
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					95

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

11	1050	N	993	-0-	-57	-0-	987	2	6	9	Y	5					117
12	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	1005	2	2	9	Y	2					119
01	1116	N	991	-0-	-125	-0-	991	2			Y	-0-					119
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	991	2	14	9	Y	13	45	1			87
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					87
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					87

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

11	630	N	599	-0-	-31	-0-	18	1	563	3	Y	16	12	1			16
							18	9									
12	682	N	522	-0-	-160	-0-	6	1	504	2	Y	11	8	0			14
							12	9									
01	620	N	299	-0-	-321	-0-	12	1	279	2	Y	7	9	0			12
							8	9									
02	580	N	225	-0-	-355	-0-	5	1	214	2	Y	5	13	0			4
							6	9									
03	527	N	240	-0-	-287	-0-	234	2	6	9	Y	5	3	0			6
*04	300	N	191	-0-	-109	-0-	185	2	6	9	Y	5	10	0			1

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	2	0			1
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1436	-0-	-334	-0-	46	1	1372	3	Y	16	14	1			15
							18	9									
12	1829	N	1292	-0-	-537	-0-	14	1	1267	2	Y	10	8	0			13
							11	9									
01	1705	N	926	-0-	-779	-0-	38	1	880	2	Y	7	8	0			12
							8	9									
02	1392	N	1025	-0-	-367	-0-	21	1	994	2	Y	9	14	0			7
							10	9									
03	1519	N	1067	-0-	-452	-0-	1	1	1056	2	Y	9	6	0			10
							10	9									
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1390	2	13	9	Y	12	19	0			3

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1980	N	1828	-0-	-152	-0-	61	1	1754	3	Y	12	9	1			11
							13	9									
12	1674	N	1374	-0-	-300	-0-	15	1	1351	2	Y	7	8	0			10
							8	9									
01	2170	N	972	-0-	-1198	-0-	40	1	926	2	Y	5	6	0			9
							6	9									
02	1769	N	1160	-0-	-609	-0-	24	1	1129	2	Y	6	10	0			5
							7	9									
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	3	1	2343	2	Y	12	4	0			13
							13	9									
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1907	2	12	9	Y	11	21	0			3

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
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	56	1	1708	3	Y	28	17	1			27
							31	9									
12	2232	N	1820	-0-	-412	-0-	20	1	1775	2	Y	23	8	0			26
							25	9									
01	2232	N	987	-0-	-1245	-0-	40	1	934	2	Y	12	16	0			22
							13	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	38	1	1826	2	Y	27	28	0			21
							30	9									
03	2201	N	1771	-0-	-430	-0-	2	1	1743	2	Y	24	17	0			28
							26	9									
*04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1467	2	23	9	Y	21	44	0			5

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
11	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1842	2			Y	-0-	10	1			1
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
*04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

11	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	33	1	954	3	Y	27	20	1			26
							30	9									
12	1147	N	942	-0-	-205	-0-	10	1	910	2	Y	20	8	0			23
							22	9									
01	1085	N	716	-0-	-369	-0-	29	1	672	2	Y	14	14	0			23
							15	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	24	1	1129	2	Y	27	29	0			21
							30	9									
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1	1	1044	2	Y	23	17	0			27
							25	9									
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	909	2	23	9	Y	21	43	0			5

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

11	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			Y	-0-					1
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-	10	1			1
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	179	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	341	N	163	-0-	-178	-0-	162	2	1	9	Y	1	1	1			1
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	2	3	9	Y	3	2	1			2

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

11	1890	N	1283	-0-	-607	-0-	38	1	1211	3	Y	31	32	1			30
							34	9									
12	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	15	1	1331	2	Y	36	8	0			39
							40	9									
01	1550	N	823	-0-	-727	-0-	33	1	766	2	Y	22	25	0			36
							24	9									
02	1247	N	697	-0-	-550	-0-	14	1	660	2	Y	21	41	0			16
							23	9									
03	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	2	1	1211	2	Y	35	13	0			38
							39	9									
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1179	2	40	9	Y	36	65	0			9

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2118	2	17	9	Y	15	12	1			18
12	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	1301	2	12	9	Y	11	10	1			12
01	2232	N	980	-0-	-1252	-0-	969	2	11	9	Y	10	11	1			11
02	2059	N	1033	-0-	-1026	-0-	1021	2	12	9	Y	11	10	1			12
03	1395	N	883	-0-	-512	-0-	873	2	10	9	Y	9	12	1			9
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1227	2	12	9	Y	11	14	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	3	Y	21	29	1			20
							23	9									
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	13	1	1167	2	Y	15	8	0			18
							17	9									
01	1085	N	940	-0-	-145	-0-	38	1	887	2	Y	14	12	0			20
							15	9									
02	1015	N	892	-0-	-123	-0-	18	1	857	2	Y	15	24	0			11
							17	9									
03	1085	N	864	-0-	-221	-0-	1	1	849	2	Y	13	9	0			15
							14	9									
*04	900	N	853	-0-	-47	-0-	838	2	15	9	Y	14	25	0			4

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1530	N	1217	-0-	-313	-0-	37	1	1167	3	Y	12	10	1			11
							13	9									
12	1581	N	652	-0-	-929	-0-	7	1	639	2	Y	5	8	0			8
							6	9									
01	1488	N	958	-0-	-530	-0-	39	1	911	2	Y	7	5	0			10
							8	9									
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	26	1	1237	2	Y	11	13	0			8
							12	9									
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	2	1	1296	2	Y	11	7	0			12
							12	9									
*04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1312	2	12	9	Y	11	20	0			3

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
11	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	1899	2	12	9	Y	11	10	1			14
12	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	1938	2	14	9	Y	13	10	1			14
01	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	1941	2	17	9	Y	15	12	1			17
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2000	2	20	9	Y	18	15	1			20
03	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	1946	2	19	9	Y	17	19	1			18
*04	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	1837	2	14	9	Y	13	24	1			7

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
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	46	1	1345	3	Y	8	4	1			8
							9	9									
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	15	1	1343	2	Y	7	8	0			10
							8	9									
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	5	6	0			9
							6	9									
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	41	1	1966	2	Y	12	12	0			9
							13	9									
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	2	1	1777	2	Y	9	7	0			11
							10	9									
*04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1602	2	9	9	Y	8	17	0			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	2220	N	1131	-0-	-1089	-0-	57 34	1 9	1040	3	Y	31	36	1			29
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	8	0			3
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2640	X	2341	-0-	-299	-0-	77 62	1 9	2202	3	Y	56	44	1			54
12	2387	N	2098	-0-	-289	-0-	22 55	1 9	2021	2	Y	50	8	0			53
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	107 70	1 9	2483	2	Y	64	34	0			83
02	2262	N	2087	-0-	-175	-0-	42 62	1 9	1983	2	Y	56	96	0			43
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	4 76	1 9	2743	2	Y	69	34	0			78
*04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2455	2	73	9	Y	66	127	0			17

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
11	2010	N	1875	-0-	-135	-0-	1867	2	8	9	Y	7	5	1			8
12	1953	N	723	-0-	-1230	-0-	721	2	2	9	Y	2	10	1			3
01	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	1043	2	2	9	Y	2	2	1			3
02	1827	N	1814	-0-	-13	-0-	1806	2	8	9	Y	7	3	1			7
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	2	3	9	Y	3	7	1			3
*04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1191	2	4	9	Y	4	5	1			2

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
*04	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
11	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	58 19	1 9	1668	3	Y	17	11	1			16
12	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	17 13	1 9	1552	2	Y	12	8	0			15
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	64 14	1 9	1478	2	Y	13	10	0			18
02	1682	N	1203	-0-	-479	-0-	25 13	1 9	1165	2	Y	12	21	0			9
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	2 17	1 9	1807	2	Y	15	7	0			17
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1688	2	17	9	Y	15	28	0			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

11	2070 N	2028	-0-	-42	-0-	2019	2	9	9	Y	8	7	1			9
12	2139 N	1730	-0-	-409	-0-	1722	2	8	9	Y	7	10	1			8
01	2139 N	409	-0-	-1730	-0-	407	2	2	9	Y	2	7	1			3
02	1972 N	814	-0-	-1158	-0-	810	2	4	9	Y	4	3	1			4
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2235	2	12	9	Y	11	4	1			11
*04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1894	2	8	9	Y	7	14	1			4

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2071	2	55	9	Y	50	46	1			59
12	2108 N	1790	-0-	-318	-0-	1731	2	59	9	Y	54	10	1			55
01	2108 N	1939	-0-	-169	-0-	1873	2	66	9	Y	60	47	1			68
02	1972 N	1878	-0-	-94	-0-	1801	2	77	9	Y	70	62	1			76
03	2077 N	1923	-0-	-154	-0-	1847	2	76	9	Y	69	75	1			70
*04	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	1802	2	61	9	Y	55	95	1			30

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1492	2	15	9	Y	14	11	1			16
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1168	2	15	9	Y	14	10	1			15
01	1178 N	612	-0-	-566	-0-	603	2	9	9	Y	8	13	1			10
02	1102 N	568	-0-	-534	-0-	558	2	10	9	Y	9	9	1			10
03	1178 N	653	-0-	-525	-0-	643	2	10	9	Y	9	9	1			10
*04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1324	2	18	9	Y	16	17	1			9

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1945	2	9	9	Y	8	7	1			9
12	1953 N	1717	-0-	-236	-0-	1708	2	9	9	Y	8	10	1			9
01	1953 N	800	-0-	-1153	-0-	797	2	3	9	Y	3	7	1			5
02	1827 N	643	-0-	-1184	-0-	639	2	4	9	Y	4	5	1			4
03	1953 N	816	-0-	-1137	-0-	810	2	6	9	Y	5	4	1			5
*04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	Y	3	6	1			2

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	33 18	1 9	1005	3	Y	16	14	1			16
12	1178 N	1053	-0-	-125	-0-	11 14	1 9	1028	2	Y	13	8	0			16
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	46 17	1 9	1073	2	Y	15	10	0			21
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	22 19	1 9	1059	2	Y	17	25	0			13
03	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	1 15	1 9	1041	2	Y	14	10	0			17
*04	1080 N	801	-0-	-279	-0-	788	2	13	9	Y	12	26	0			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	537	3	Y	20	8	1			20
							22	9									
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	7	1	614	2	Y	20	8	0			23
							22	9									
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	14	1	330	2	Y	12	15	0			20
							13	9									
02	551	N	438	-0-	-113	-0-	9	1	412	2	Y	15	23	0			12
							17	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	1	1	656	2	Y	23	10	0			25
							25	9									
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	469	2	19	9	Y	17	38	0			4

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

11	3000	N	3758	-0-	758	758	118	1	3574	3	Y	60	28	1			57
							66	9									
12	3100	N	3124	-0-	24	782	34	1	3053	2	Y	34	8	0			37
							37	9									
01	3100	N	2493	-0-	-607	175	102	1	2359	2	Y	29	24	0			42
							32	9									
02	2379	X	2204	-0-	-175	-0-	45	1	2128	2	Y	28	48	0			22
							31	9									
03	2480	X	1778	-0-	-702	-0-	2	1	1753	2	Y	21	17	0			26
							23	9									
*04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2538	2	35	9	Y	32	50	0			8

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					1
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-	10	1			1
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	348	N	228	-0-	-120	-0-	227	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	341	N	219	-0-	-122	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	1			1
*04	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			Y	-0-	1	1			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-	2	1			-0-
12	393	X	251	-0-	-142	-0-	3	1	242	2	Y	5	8	0			8
							6	9									
01	193	X	193	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	4	5	0			7
							4	9									
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	4	8	0			3
							4	9									
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	88	2	1	9	Y	1	2	0			2
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	231	2	6	9	Y	5	6	0			1

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	59	1	1906	3	Y	86	68	1			82
							95	9									
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	25	1	2266	2	Y	74	8	0			77
							81	9									
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	79	1	1837	2	Y	65	49	0			93
							72	9									
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	43	1	2057	2	Y	78	110	0			61
							86	9									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	3	1	2103	2	Y	74	49	0			86
							81	9									
*04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2132	2	87	9	Y	79	145	0			20

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	280	2	Y	4	2	0			5
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	240	2	Y	3	5	0			3
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	Y	3	2	0			4
*04	300	N	258	-0-	-42	-0-	254	2	4	9	Y	4	7	0			1

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
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	60 26	1 9	1768	3	Y	24	18	1			23
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	19 20	1 9	1748	2	Y	18	8	0			21
01	1426	N	977	-0-	-449	-0-	40 13	1 9	924	2	Y	12	14	0			19
02	1334	N	682	-0-	-652	-0-	14 8	1 9	660	2	Y	7	20	0			6
03	1426	N	667	-0-	-759	-0-	1 9	1 9	657	2	Y	8	5	0			9
*04	960	N	561	-0-	-399	-0-	553	2	8	9	Y	7	14	0			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	1650	N	1097	-0-	-553	-0-	43	1	1029	3	Y	23	10	1			22
							25	9									
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	8	1	696	2	Y	15	8	0			18
							17	9									
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	29	1	673	2	Y	16	12	0			22
							18	9									
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	28	1	1325	2	Y	32	29	0			25
							35	9									
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	2	1	1415	2	Y	31	20	0			36
							34	9									
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1256	2	33	9	Y	30	58	0			8

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
11	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1755	2	12	9	Y	11	12	1			14
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1920	2	17	9	Y	15	10	1			16
01	1860	N	217	-0-	-1643	-0-	216	2	1	9	Y	1	13	1			4
02	1711	N	13	-0-	-1698	-0-	12	2	1	9	Y	1	4	1			1
03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3025	2	33	9	Y	30	1	1			30
*04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2498	2	22	9	Y	20	39	1			11

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
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	71	1	1924	3	Y	24	12	1			23
							26	9									
12	1922	N	992	-0-	-930	-0-	11	1	971	2	Y	9	8	0			12
							10	9									
01	1302	N	603	-0-	-699	-0-	25	1	572	2	Y	5	7	0			10
							6	9									
02	1798	N	738	-0-	-1060	-0-	15	1	714	2	Y	8	12	0			6
							9	9									
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	2	1	1853	2	Y	18	5	0			19
							20	9									
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2005	2	22	9	Y	20	34	0			5

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	18	-0-	-222	-0-	12	3	6	9	N	5	65	1			5
12	248	N	18	-0-	-230	-0-	17	2	1	9	N	1	8	0			4
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	2	1	55	2	N	1	2	0			3
							1	9									
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	2			N	-0-	3	0			-0-
03	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	40	1	1192	3	Y	17	14	1			16
							19	9									
12	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	12	1	1127	2	Y	12	8	0			15
							13	9									
01	1364	N	854	-0-	-510	-0-	35	1	810	2	Y	8	9	0			14
							9	9									
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	27	1	1291	2	Y	16	18	0			12
							18	9									
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	2	1	1316	2	Y	15	10	0			17
							17	9									
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1217	2	15	9	Y	14	27	0			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2880	-0-	-240	-0-	2858	2	22	9	Y	20	18	1			24
12	3224	X	2749	-0-	-475	-0-	2723	2	26	9	Y	24	10	1			25
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3078	2	32	9	Y	29	21	1			33
02	2842	X	1813	-0-	-1029	-0-	1791	2	22	9	Y	20	30	1			23
03	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	2742	2	34	9	Y	31	23	1			31
*04	3000	X	2944	-0-	-56	-0-	2916	2	28	9	Y	25	42	1			14

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	328	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	3	1	312	2	Y	-0-	8	0			3
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	12	1	285	2	Y	-0-	2	0			1
02	319	N	268	-0-	-51	-0-	6	1	262	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	270	-0-	-120	-0-	10	1	256	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
12	341	N	224	-0-	-117	-0-	2	1	220	2	Y	2	8	0			5
							2	9									
01	310	N	154	-0-	-156	-0-	6	1	147	2	Y	1	3	0			3
							1	9									
02	261	N	139	-0-	-122	-0-	3	1	134	2	Y	2	4	0			1
							2	9									
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	212	2	2	9	Y	2	1	0			2
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	5	0			1

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	471	-0-	-159	-0-	17	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	351	-0-	-176	-0-	4	1	347	2	Y	-0-	8	0			3
01	403	N	277	-0-	-126	-0-	11	1	266	2	Y	-0-	2	0			1
02	464	N	132	-0-	-332	-0-	3	1	129	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	434	N	102	-0-	-332	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	80	-0-	-190	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2071	-0-	-359	-0-	2069	2	2	9	Y	2	2	1		3
12	2418	N	2051	-0-	-367	-0-	2049	2	2	9	Y	2	10	1		3
01	2294	N	1211	-0-	-1083	-0-	1209	2	2	9	Y	2	3	1		2
02	2001	N	1229	-0-	-772	-0-	1227	2	2	9	Y	2	2	1		2
03	2139	N	1252	-0-	-887	-0-	1250	2	2	9	Y	2	2	1		2
*04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2018	2	2	9	Y	2	3	1		1

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0		3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0		1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	X	2481	-0-	-219	-0-	89 43	1 9	2349	3	Y	39	27	1		37
12	2790	X	2297	-0-	-493	-0-	25 26	1 9	2246	2	Y	24	8	0		27
01	3317	X	1740	-0-	-1577	-0-	71 21	1 9	1648	2	Y	19	17	0		29
02	3103	X	2335	-0-	-768	-0-	47 32	1 9	2256	2	Y	29	36	0		22
03	3317	X	2386	-0-	-931	-0-	3 31	1 9	2352	2	Y	28	18	0		32
*04	2490	X	2229	-0-	-261	-0-	2199	2	30	9	Y	27	52	0		7

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
11	3120	X	2362	-0-	-758	-0-	91 26	1 9	2245	3	Y	24	21	1		23
12	3441	X	3123	-0-	-318	-0-	34 26	1 9	3063	2	Y	24	8	0		27
01	3441	X	3247	-0-	-194	-0-	133 28	1 9	3086	2	Y	25	17	0		35
02	3219	X	3141	-0-	-78	-0-	64 30	1 9	3047	2	Y	27	41	0		21
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	4 30	1 9	3268	2	Y	27	17	0		31
*04	3150	X	3060	-0-	-90	-0-	3031	2	29	9	Y	26	50	0		7

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
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	66 25	1 9	1945	3	Y	23	17	1		22
12	2449	N	2060	-0-	-389	-0-	22 21	1 9	2017	2	Y	19	8	0		22
01	2201	N	1789	-0-	-412	-0-	73 19	1 9	1697	2	Y	17	14	0		25
02	1972	N	1950	-0-	-22	-0-	40 23	1 9	1887	2	Y	21	30	0		16
03	2263	N	2026	-0-	-237	-0-	3 22	1 9	2001	2	Y	20	13	0		23
*04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1825	2	21	9	Y	19	37	0		5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	8	0			3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	281	1	13359	2	Y	128	29	0			100
							141	9									
03	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	17	1	12521	2	Y	76	79	0			97
							84	9									
*04	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11210	2	35	9	Y	32	121	0			8

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					4
*03	101	N	96	-0-	-5	-0-	96	3			Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					6
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					6
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		418	-0-	418	418	418	3			Y	-0-					6
*03	863	N	445	-0-	-418	-0-	445	3			Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					8
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					8
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					8
*03	198	N	71	-0-	-127	-0-	71	3			Y	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					403
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					403
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					403
02	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					403
*03	401	N	274	-0-	-127	-0-	274	3			Y	-0-					403
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1148	-0-	-1852	1584	1148	3			Y	-0-					42
12	2950	N	1366	-0-	-1584	-0-	1366	3			Y	-0-					42
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					42
02	DLQ G-10		899	-0-	899	899	899	3			Y	-0-					42
*03	1663	N	764	-0-	-899	-0-	764	3			Y	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

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
04	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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					77
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
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
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					53
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					53
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	36	1	43	2	N	-0-					53
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	61	1	92	2	N	-0-					53
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	58	1	86	2	N	-0-					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

11	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	1207	1	4753	2	N	26	183	1			45
							29	9									
12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	1227	1	4363	2	N	38					83
							42	9									
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	1223	1	4562	2	N	15					98
							17	9									
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	1144	1	4266	2	N	70					168
							77	9									
03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	1223	1	4530	2	N	92					260
							101	9									
*04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	1183	1	4418	2	N	85	187	1			158
							94	9									

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					45
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	47					92
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	39					131
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	447	1	527	2	N	7	112	1			26
							8	9									
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	1006	1	1512	2	N	-0-					26
*04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	1034	1	1518	2	N	-0-					26

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					29
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					29
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					29
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					29
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					184
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	1			N	-0-					184
01	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	1			N	-0-					184
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					184
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					184
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					184

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

11	930	N	361	-0-	-569	-0-	361	2			N	-0-					138
12	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	2			N	-0-					138
01	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-					138
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					138
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					138
04	510	N	323	-0-	-187	-0-	323	2			N	-0-					138

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

11	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					51
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					51
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					51
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					51
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					487
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	207	2	10	9	N	9					496
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					508
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	88	2	9	9	N	8					516
*03	217	N	36	-0-	-181	-0-	32	2	4	9	N	4					520
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	32	2	17	9	N	15					535

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			1	9	N	1					25
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	1			N	1					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	N	32	17	8			80
							35	9									
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	18	1	672	2	N	23	18	8			85
							25	9									
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	411	2	N	29	19	8			95
							32	9									
02	290	N	226	-0-	-64	-0-	13	1	184	2	N	26	13	8			108
							29	9									
03	713	N	363	-0-	-350	-0-	9	1	340	2	N	13					121
							14	9									
04	450	N	169	-0-	-281	-0-	130	2	39	9	N	35	18	8			138

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
11	4170	X	3978	-0-	-192	-0-	589	1	3389	2	N	-0-					85
12	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	843	1	3349	2	N	1					86
							1	9									
01	4309	X	4223	-0-	-86	-0-	733	1	3483	2	N	6					92
							7	9									
02	4031	X	4009	-0-	-22	-0-	910	1	3093	2	N	5					97
							6	9									
03	4309	X	4291	-0-	-18	-0-	987	1	3297	2	N	6					103
							7	9									
*04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	1171	1	2991	2	N	6					109
							7	9									

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
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
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					92
12	1457	N	77	-0-	-1380	-0-	15	1	62	2	N	-0-					92
01	248	N	56	-0-	-192	-0-	10	1	46	3	N	-0-					92
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	N	-0-					92
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	36	1	118	2	N	-0-					92
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					92

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
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					82
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					82
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					82
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					82
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					82
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					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
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	145	1	840	2	N	-0-					38
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	194	1	773	2	N	-0-					38
01	961	N	892	-0-	-69	-0-	155	1	737	3	N	-0-					38
02	957	N	457	-0-	-500	-0-	104	1	353	2	N	-0-					38
03	961	N	846	-0-	-115	-0-	195	1	651	2	N	-0-					38
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	268	1	685	2	N	-0-					38

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1380	-0-	-390	-0-	206	1	1174	2	N	-0-					149
12	2046	N	1626	-0-	-420	-0-	329	1	1297	2	N	-0-					149
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	329	1	1549	3	N	-0-					149
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	405	1	1365	2	N	-0-					149
*03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	443	1	1466	2	N	-0-					149
04	1830	N	1674	-0-	-156	-0-	474	1	1200	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
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	354	1	2057	2	N	-0-					73
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	508	1	2035	2	N	-0-					73
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	378	1	1818	3	N	-0-					73
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	489	1	1679	2	N	-0-					73
*03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	549	1	1862	2	N	-0-					73
*04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	692	1	1792	2	N	-0-					73

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

GREEN FOX (PETTIT 6200) //CONT.// 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
CHATTEN, SUSIE WELL #: RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2016

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	132	1	1088	3	N	12					56
						13	9									
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	132	1	1213	3	N	14					70
						15	9									
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	144	1	1032	3	N	17	72	1			15
						19	9									
02	1189 N	342	-0-	-847	-0-	329	3	13	9	N	12					27
*03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	168	1	1215	2	N	18	4	8			41
						20	9									
*04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	192	1	1264	3	N	14					55
						15	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
11	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	324	1	1268	3	N	43	1	8			79
						47	9									
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	360	1	1419	3	N	52	1	8			130
						57	9									
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	324	1	1345	3	N	54	109	1			75
						59	9									
02	1595 N	1392	-0-	-203	-0-	1336	3	56	9	N	51	1	8			125
*03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	372	1	1282	2	N	53	1	8			177
						58	9									
*04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	348	1	1334	3	N	51	1	8			227
						56	9									

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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 #: RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 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
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	41 67	1 9	1321	2	N	61	70	1			13
12	1116	N	79	-0-	-1037	-0-	32	1	47	9	N	43	47	1			9
01	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	36 67	1 9	1186	2	N	61	52	1			18
*02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	40 80	1 9	1165	2	N	73	58	1			33
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	42 51	1 9	1058	2	N	46	53	1			26
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					26

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	279	-0-	-351	-0-	278	3	1	9	N	1					85
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					85
01	868	N	196	-0-	-672	-0-	196	3			N	-0-					85
02	261	N	224	-0-	-37	-0-	184	3	40	9	N	36	1	8			120
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1607	3	189	9	N	172	5	8			287
*04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2390	3	165	9	N	150	338	1			99

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7832		4156	-0-	-3676	-0-	4080	3	76	9	N	69	191	1			38
12	8734		4615	-0-	-4119	-0-	4508	3	107	9	N	97					135
01	8706		4601	-0-	-4105	-0-	4500	3	101	9	N	92	179	1			48
02	7568		4016	-0-	-3552	-0-	3907	3	109	9	N	99					147
03	5010		2753	-0-	-2257	-0-	2703	3	50	9	N	45	170	1			22
04	480		-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					22

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	1333	3	3	9	N	3					122
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1366	3	11	9	N	10					132
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1388	3	2	9	N	2					134
02	1305 N	1035	-0-	-270	-0-	1026	3	9	9	N	8					142
*03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1173	3	30	9	N	27					169
04	1350 N	1018	-0-	-332	-0-	1015	3	3	9	N	3					172

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

11	9450	X	9255	-0-	-195	-0-	271	1	8929	3	Y	50	52	1						3
							55	9												
12	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	54	1	13288	2	Y	88	54	0	25	1				11
							97	9												
01	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	108	1	11078	2	Y	77	51	0	26	1				11
							85	9												
02	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	98	1	10267	2	Y	71	47	0	27	1				8
							78	9												
03	12617	X	11379	-0-	-1238	-0-	125	1	11167	2	Y	79	49	0	28	1				10
							87	9												
*04	12480	X	11425	-0-	-1055	-0-	185	1	11155	2	Y	77	54	0	27	1				6
							85	9												

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

11	13560	X	12631	-0-	-929	-0-	368	1	12155	3	Y	98	100	1						6
							108	9												
12	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	67	1	16293	2	Y	149	90	0	42	1				19
							164	9												
01	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	143	1	14633	2	Y	140	92	0	47	1				20
							154	9												
02	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	142	1	14818	2	Y	140	92	0	53	1				15
							154	9												
03	16740	X	15840	-0-	-900	-0-	174	1	15500	2	Y	151	94	0	53	1				19
							166	9												
*04	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	257	1	15472	2	Y	149	104	0	52	1				12
							164	9												

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

11	14310	X	13264	-0-	-1046	-0-	387	1	12779	3	Y	89	92	1						5
							98	9												
12	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	76	1	18641	2	Y	151	91	0	43	1				19
							166	9												
01	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	159	1	16320	2	Y	136	90	0	46	1				19
							150	9												
02	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	146	1	15291	2	Y	126	83	0	48	1				14
							139	9												
03	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	178	1	15812	2	Y	133	83	0	47	1				17
							146	9												
*04	17520	X	16781	-0-	-739	-0-	271	1	16359	2	Y	137	95	0	48	1				11
							151	9												

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	12891	-0-	-729	-0-	373	1	12302	3	N	196	204	1			12
							216	9									
12	19433	X	19433	-0-	-0-	-0-	78	1	18970	2	N	350	210	0	99	1	43
							385	9									
01	20333	X	20333	-0-	-0-	-0-	192	1	19725	2	N	378	243	0	125	1	53
							416	9									
02	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	186	1	19430	2	N	370	242	0	141	1	40
							407	9									
03	20216	X	20216	-0-	-0-	-0-	220	1	19575	2	N	383	239	0	135	1	49
							421	9									
*04	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	315	1	18988	2	N	418	288	0	145	1	34
							460	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					34
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					34
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					34
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					34
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	2					36
							2	9									
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					36

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	Y	2					64
							2	9									
12	186	N	78	-0-	-108	-0-	11	1	67	2	Y	-0-	2	1			62
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					62
02	87	N	66	-0-	-21	-0-	13	1	53	2	Y	-0-					62
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	6	1	36	2	Y	2					64
							2	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					64

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

11	58	X	58	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	1					56
							1	9									
12	217	X	26	-0-	-191	-0-	4	1	22	2	Y	-0-	1	1			55
01	217	X	45	-0-	-172	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					55
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	23	1	30	2	Y	-0-					55
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					55

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	138	1	841	2	Y	15					170
							17	9									
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	172	1	669	2	Y	3	45	1			128
							3	9									
01	899	N	804	-0-	-95	-0-	118	1	686	2	Y	-0-					128
02	957	N	712	-0-	-245	-0-	140	1	572	2	Y	-0-					128
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	146	1	711	2	Y	18					146
							20	9									
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	120	1	690	2	Y	-0-					146

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	118 15	1 9	785	2	Y	14					175
12	930	N	599	-0-	-331	-0-	62	1	537	2	Y	-0-	30	1			145
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	103	1	869	2	Y	-0-					145
02	899	N	862	-0-	-37	-0-	86	1	776	2	Y	-0-					145
03	589	N	508	-0-	-81	-0-	49 14	1 9	445	2	Y	13					158
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					158

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
11	2550	N	2182	-0-	-368	-0-	294 39	1 9	1849	2	Y	35					237
12	2635	N	2508	-0-	-127	-0-	357 7	1 9	2144	2	Y	6	106	1			137
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	357	1	2101	2	Y	-0-					137
02	2117	N	1730	-0-	-387	-0-	267	1	1463	2	Y	-0-					137
03	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	412 63	1 9	2006	2	Y	57					194
*04	3000	N	3019	-0-	19	19	480	1	2539	2	Y	-0-					194

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
04	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
11	930	X	86	-0-	-844	-0-	86	2			N	-0-					26
12	806	X	3	-0-	-803	-0-	3	2			N	-0-					26
01	682	X	2	-0-	-680	-0-	2	2			N	-0-					26
02	87	N	6	-0-	-81	-0-	6	2			N	-0-					26
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					26

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					94
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					94
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					94
02	87	N	43	-0-	-44	-0-	43	2			N	-0-					94
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					94
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					94

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

11	2820	N	2612	-0-	-208	-0-	2609	2	3	9	N	3	3	8			21
12	2728	N	2139	-0-	-589	-0-	2081	2	58	9	N	53	4	8			70
01	2511	N	2491	-0-	-20	-0-	2485	2	6	9	N	5	5	8			70
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2528	2	3	9	N	3	3	8			70
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2712	2	77	9	N	70	3	8			137
04	2400	N	2229	-0-	-171	-0-	2226	2	3	9	N	3	3	8			137

LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					58
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					58
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					58
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	111	2			N	-0-					58
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					58
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					58

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	58	N	32	-0-	-26	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					70
12	1116	N	997	-0-	-119	-0-	997	2			Y	-0-					70
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			Y	-0-					70
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					70
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			Y	-0-					70
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	991	2			Y	-0-					70

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	219	-0-	-441	-0-	219	2			Y	-0-					95
12	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			Y	-0-					95
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	847	2	32	9	Y	29	4	8			120
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1	1	8			120
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1	1	8			120
04	780	N	344	-0-	-436	-0-	344	2			Y	-0-					120

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
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
04		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
11	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	1009	2	3	9	N	3	3	8			34
12	1364	N	931	-0-	-433	-0-	925	2	6	9	N	5	5	8			34
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	961	2	211	9	N	192	181	1	3	8	42
02	986	N	961	-0-	-25	-0-	958	2	3	9	N	3	3	8			42
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	994	2	4	9	N	4	4	8			42
04	1140	N	512	-0-	-628	-0-	511	2	1	9	N	1	1	8			42

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1380	N	1139	-0-	-241	-0-	1138	2	1	9	N	1	1	8			27
12	1426	N	1100	-0-	-326	-0-	1098	2	2	9	N	2	2	8			27
01	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1255	2	1	9	N	1	1	8			27
02	1102	N	977	-0-	-125	-0-	976	2	1	9	N	1	1	8			27
03	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1029	2	1	9	N	1	1	8			27
04	1230	N	988	-0-	-242	-0-	988	2			N	-0-					27

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					124
12	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1390	2	1	9	N	1	1	8			124
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	2	1	9	N	1	1	8			124
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	N	1	1	8			124
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					124
*04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					124

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8			26
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1272	2	1	9	N	1	1	8			26
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1422	2	1	9	N	1	1	8			26
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					26
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1240	2	51	9	N	46	1	8			71
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1320	2	1	9	N	1	1	8			71

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
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					19
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					19
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					19
02	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					19
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					19

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1823	2	21	9	N	19	4	8			40
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	2	1	9	N	1	1	8			40
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					40
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1207	2	106	9	N	96					136
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2262	2	63	9	N	57	164	1	4	8	25
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1573	2	1	9	N	1	1	8			25

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
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1836	2	6	9	N	5	5	8			125
12	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1561	2	4	9	N	4	4	8			125
01	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1598	2	3	9	N	3	3	8			125
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1984	2	107	9	N	97	186	1	4	8	32
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2069	2	6	9	N	5	5	8			32
*04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1880	2	3	9	N	3	3	8			32

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
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					137
12	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					137
01	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					137
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					137
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					137
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					137

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
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	N	1	1	8			111
12	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1091	2	1	9	N	1	1	8			111
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	2	1	9	N	1	1	8			111
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	N	1	1	8			111
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1240	2	1	9	N	1	1	8			111
*04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					111

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	N	3	3	8			189
12	899	N	746	-0-	-153	-0-	743	2	3	9	N	3	3	8			189
01	651	N	492	-0-	-159	-0-	490	2	2	9	N	2	2	8			189
02	609	N	245	-0-	-364	-0-	243	2	2	9	N	2	2	8			189
03	744	N	171	-0-	-573	-0-	169	2	2	9	N	2	2	8			189
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	N	5	5	8			189

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

11	4230	X	1914	-0-	-2316	-0-	1891	2	23	9	N	21	1	8			80
12	4309	X	3371	-0-	-938	-0-	3370	2	1	9	N	1	1	8			80
01	4185	X	2849	-0-	-1336	-0-	2846	2	3	9	N	3	3	8			80
02	3915	X	3491	-0-	-424	-0-	3490	2	1	9	N	1	1	8			80
03	3968	X	3782	-0-	-186	-0-	3781	2	1	9	N	1	1	8			80
*04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4086	2	127	9	N	115	168	1			27

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11	1050	N	402	-0-	-648	-0-	402	2			N	-0-					79
12	1085	N	137	-0-	-948	-0-	137	2			N	-0-					79
01	1023	N	76	-0-	-947	-0-	76	3			N	-0-					79
02	377	N	77	-0-	-300	-0-	77	3			N	-0-					79
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	N	-0-					79
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-					79

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
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	377	N	330	-0-	-47	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	22	1	335	3	N	-0-					-0-
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	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
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	71	3	Y	1					1
							1	9									
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	20	1	67	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	21	1	70	3	Y	3					3
							3	9									
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	69	1	224	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	106	1	347	3	Y	-0-					1

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
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1363	-0-	-373	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
02	1537	N	835	-0-	-702	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1301	-0-	-469	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					29
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					29
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					29
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					29

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	600	2	17	9	N	15	3	8			99
12	682	N	573	-0-	-109	-0-	569	2	4	9	N	4	64	1	2	8	37
01	651	N	505	-0-	-146	-0-	504	2	1	9	N	1	1	8			37
02	609	N	479	-0-	-130	-0-	479	2			N	-0-					37
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	492	2	1	9	N	1	1	8			37
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	N	5	5	8			37

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

11	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	3			Y	-0-					26
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					26
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					26
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					26
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					26
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					26

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

11	390	N	378	-0-	-12	-0-	34	1	343	3	Y	1	51	1			23
							1	9									
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	42	1	628	3	Y	33					56
							36	9									
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	39	1	336	3	Y	2					58
							2	9									
02	377	N	303	-0-	-74	-0-	31	1	266	3	Y	5					63
							6	9									
03	713	N	334	-0-	-379	-0-	41	1	291	3	Y	2					65
							2	9									
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	45	1	275	3	Y	15					80
							17	9									

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	42	1	424	3	Y	1	18	1			8
							1	9									
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	Y	-0-					8
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	46	1	403	3	Y	4					12
							4	9									
02	464	N	401	-0-	-63	-0-	41	1	354	3	Y	5					17
							6	9									
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	55	1	392	3	Y	7					24
							8	9									
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	60	1	367	3	Y	14					38
							15	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	373	-0-	-137	-0-	34	1	339	3	Y	-0-	81	1			36
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	27	1	413	3	Y	-0-					36
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	37	1	319	3	Y	2					38
							2	9									
02	348	N	313	-0-	-35	-0-	32	1	277	3	Y	4					42
							4	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	69	1	488	3	Y	1					43
							1	9									
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	47	1	288	3	Y	13					56
							14	9									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	138	1	2222	3	Y	59	24	1			52
							65	9									
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	153	1	2412	3	Y	22	41	1			33
							24	9									
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	138	1	2306	3	Y	68	74	1			27
							75	9									
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	144	1	2047	3	Y	45					72
							50	9									
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	107	1	1939	3	Y	21	70	1			23
							23	9									
04	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	103	1	1778	3	Y	6	19	1			10
							7	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					35
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			Y	-0-					35
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					35
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	61	3			Y	-0-					35
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					35
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					35

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7166	-0-	-334	-0-	408 204	1 9	6554	3	N	185	160	1			163
12	7750	X	7197	-0-	-553	-0-	420 138	1 9	6639	3	N	125	130	1	1	8	157
01	7719	X	7114	-0-	-605	-0-	388 246	1 9	6480	3	N	224	290	1	4	8	87
02	7221	X	6562	-0-	-659	-0-	416 222	1 9	5924	3	N	202	3	8			286
03	7409	X	7265	-0-	-144	-0-	370 207	1 9	6688	3	N	188	278	1	9	8	187
04	7170	X	7063	-0-	-107	-0-	374 220	1 9	6469	3	N	200	154	1	10	8	223

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

11	3690	X	3022	-0-	-668	-0-	272 9	1 9	2741	3	N	8					96
12	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	362 22	1 9	5458	3	N	20					116
01	4650	X	1497	-0-	-3153	-0-	154	1	1343	3	N	-0-					116
02	4350	X	742	-0-	-3608	-0-	77	1	665	3	N	-0-					116
03	4650	X	689	-0-	-3961	-0-	81 33	1 9	575	3	N	30					146
04	4500	X	238	-0-	-4262	-0-	34	1	204	3	N	-0-					146

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

11	18142	X	18142	-0-	-0-	-0-	18092	3	50	9	N	45					198
12	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	12792	3	19	9	N	17					215
01	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10195	3	31	9	N	28	174	1	1	8	68
02	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7636	3	22	9	N	20	1	8			87
03	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9447	3	59	9	N	54	3	8			138
04	6840	X	6540	-0-	-300	-0-	6525	3	15	9	N	14	2	8			150

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	1613	-0-	-929	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	1614	-0-	-764	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1547	-0-	-871	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

11	1350	N	1003	-0-	-347	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

	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
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					54
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					54
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					54
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					54
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

	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
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	N	-0-					92
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	64	1	182	3	N	-0-					92
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	61	1	193	3	N	-0-					92
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	53	1	201	3	N	-0-					92
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	51	1	201	3	N	-0-					92
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	43	1	201	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

	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
11	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2064	2	7	9	N	6	6	8			71
12	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	1987	2	7	9	N	6	6	8			71
01	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	1942	2	19	9	N	17	17	8			71
02	2001	N	1996	-0-	-5	-0-	1891	2	105	9	N	95	14	8			152
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					152
04	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	1881	2			N	-0-					152

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					40
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1716	2	4	9	N	4	4	8			40
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					40
02	1218	N	822	-0-	-396	-0-	819	2	3	9	N	3	3	8			40
03	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-					40
04	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	1055	2			N	-0-					40

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
11	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			N	-0-					40
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					40
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					40
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					40
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					40
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					40

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1129	-0-	-401	-0-	1129	2			Y	-0-					58
12	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	1157	2			Y	-0-					58
01	1395	N	1117	-0-	-278	-0-	1082	2	35	9	Y	32	75	1			15
02	1102	N	1082	-0-	-20	-0-	1054	2	28	9	Y	25					40
03	1147	N	847	-0-	-300	-0-	847	2			Y	-0-					40
04	1080	N	646	-0-	-434	-0-	646	2			Y	-0-					40

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
11	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2975	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3045	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1517	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2900	N	3074	-0-	174	174	3074	2			N	-0-					-0-
03	2891	N	2717	-0-	-174	-0-	2716	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2302	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3	3	8			27
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1696	2	4	9	Y	4	4	8			27
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1560	2	4	9	Y	4	4	8			27
02	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1355	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	1705	X	1188	-0-	-517	-0-	1187	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	1650	X	1415	-0-	-235	-0-	1389	2	26	9	Y	24	1	8			50

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

11	1770	X	454	-0-	-1316	-0-	454	2			Y	-0-					94
12	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					94
01	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1085	2	35	9	Y	32	104	1			22
02	667	X	174	-0-	-493	-0-	174	2			Y	-0-					22
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					22
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					22

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					90
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					90
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					90
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					90
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					90
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	202	-0-	-518	-0-	202	2			N	-0-					28
12	744	N	492	-0-	-252	-0-	492	2			N	-0-					28
01	589	N	124	-0-	-465	-0-	124	2			N	-0-					28
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					28
03	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	2			N	-0-					28
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04		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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					40
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					40
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	847	2	63	9	N	57	69	1	1	8	27
02	522	N	1	-0-	-521	-0-	1	2			N	-0-					27
03	558	N	13	-0-	-545	-0-	13	2			N	-0-					27
04	540	N	32	-0-	-508	-0-	32	2			N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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	5			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					23
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					23
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					23
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					23
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					23
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					23

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					26
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					26
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					26
02	203	N	137	-0-	-66	-0-	137	2			N	-0-					26
03	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					26
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					26

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

11	2220	N	1495	-0-	-725	-0-	1494	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2513	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	1803	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1450	N	1226	-0-	-224	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	1012	-0-	-1499	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	817	-0-	-923	-0-	817	2			N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	N	1	1	8			27
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1906	2	3	9	N	3	3	8			27
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	785	2	2	9	N	2	2	8			27
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					27
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1	1	8			27
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	N	1	1	8			27

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
11	810	N	653	-0-	-157	-0-	646	2	7	9	N	6	6	8			49
12	837	N	651	-0-	-186	-0-	561	2	90	9	N	82	4	8			127
01	837	N	613	-0-	-224	-0-	605	2	8	9	N	7	7	8			127
02	638	N	415	-0-	-223	-0-	412	2	3	9	N	3	3	8			127
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					127
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	529	2	70	9	N	64	164	1			27

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
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	108	1	1	8	27

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
11	2040	N	934	-0-	-1106	-0-	933	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	2			N	-0-					-0-
02	2165	N	2160	-0-	-5	-0-	2158	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2196	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2048	2	55	9	N	50					50

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					34
12	930	N	889	-0-	-41	-0-	887	2	2	9	N	2	2	8			34
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1038	2	153	9	N	139	98	1	2	8	73
02	812	N	706	-0-	-106	-0-	703	2	3	9	N	3	3	8			73
03	899	N	5	-0-	-894	-0-	5	2			N	-0-					73
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					73

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
11	1410	N	386	-0-	-1024	-0-	379	2	7	9	Y	6	6	8			53
12	1240	N	908	-0-	-332	-0-	13	1	895	2	Y	-0-					53
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	14	1	839	2	Y	-0-					53
02	1160	X	1118	-0-	-42	-0-	6	1	1112	2	Y	-0-					53
03	899	X	810	-0-	-89	-0-	810	2			Y	-0-					53
*04	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	167	1	1016	2	Y	-0-					53

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
11	3690	X	2703	-0-	-987	-0-	2703	2			Y	-0-					44
12	3689	X	2680	-0-	-1009	-0-	38	1	2642	2	Y	-0-					44
01	3627	X	2251	-0-	-1376	-0-	37	1	2214	2	Y	-0-					44
02	3016	X	1946	-0-	-1070	-0-	11	1	1935	2	Y	-0-					44
03	2790	X	1894	-0-	-896	-0-	1894	2			Y	-0-					44
04	2700	X	2425	-0-	-275	-0-	343	1	2082	2	Y	-0-					44

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
11	1320	N	910	-0-	-410	-0-	909	2	1	9	Y	1	1	8			37
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	Y	1	1	8			37
01	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1248	2	3	9	Y	3	3	8			37
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	2	2	9	Y	2	2	8			37
03	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	1199	2	1	9	Y	1	1	5			37
04	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1165	2	1	9	Y	1	1	8			37

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					45
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					45
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					45
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					45
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					45
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					45

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	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
11		5	-0-	-0-	-5	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
04	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
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
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

11	19200	X	18491	-0-	-709	-0-	18415	2	76 9	N	69					152
12	19840	X	18712	-0-	-1128	-0-	18629	2	83 9	N	75	179	1			48
01	19840	X	17018	-0-	-2822	-0-	16930	2	88 9	N	80	9	8			119
02	18212	X	17205	-0-	-1007	-0-	17095	2	110 9	N	100	183	1			36
03	19189	X	17433	-0-	-1756	-0-	17371	2	62 9	N	56					92
04	18480	X	15686	-0-	-2794	-0-	15574	2	112 9	N	102					194

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

11	2850	X	1	-0-	-2849	-0-	1	2		N	-0-					41
12	2201	X	5	-0-	-2196	-0-	5	2		N	-0-					41
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					41
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					41
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					41
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					41

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

11	32910	X	30877	-0-	-2033	-0-	108 1 296 9	30473	2	N	269	182	1	23	8	169
12	33728	X	31893	-0-	-1835	-0-	124 1 319 9	31450	2	N	290	356	1	33	8	70
01	33046	X	31601	-0-	-1445	-0-	124 1 308 9	31169	2	N	280	258	1	31	8	61
02	30102	X	28924	-0-	-1178	-0-	100 1 261 9	28563	2	N	237	185	1	24	8	89
03	31899	X	30131	-0-	-1768	-0-	124 1 279 9	29728	2	N	254	183	1	18	8	142
04	30870	X	30307	-0-	-563	-0-	120 1 250 9	29937	2	N	227	173	1	9	8	187

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10412 - 15190

11	21210	X	20731	-0-	-479	-0-	20577	2	154 9	N	140	27	8			329
12	21917	X	20556	-0-	-1361	-0-	20323	2	233 9	N	212	362	1	30	8	149
01	21855	X	19913	-0-	-1942	-0-	19833	2	80 9	N	73	33	8			189
02	20097	X	17955	-0-	-2142	-0-	17841	2	114 9	N	104	179	1	20	8	94
03	21421	X	18800	-0-	-2621	-0-	18640	2	160 9	N	145	23	8			216
04	20730	X	16691	-0-	-4039	-0-	16583	2	108 9	N	98	184	1	10	8	120

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

11	900	N	761	-0-	-139	-0-	103	1	648	2	Y	9					35
							10	9									
12	930	N	721	-0-	-209	-0-	102	1	611	2	Y	7					42
							8	9									
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	104	1	604	2	Y	15	31	1			26
							17	9									
02	725	N	713	-0-	-12	-0-	705	2	8	9	Y	7					33
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	178	1	727	2	Y	8	31	1			10
							9	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	246	1	1551	2	Y	9					35
							10	9									
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	257	1	1532	2	Y	9					44
							10	9									
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	263	1	1525	2	Y	21	33	1			32
							23	9									
02	1740	N	1523	-0-	-217	-0-	223	1	1290	2	Y	9					41
							10	9									
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	352	1	1440	2	Y	11	38	1			14
							12	9									
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	332	1	1521	2	Y	7					21
							8	9									

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

11	90	N	60	-0-	-30	-0-	7	1	44	2	Y	8					34
							9	9									
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	7	1	40	2	Y	2					36
							2	9									
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	10	27	1			19
							11	9									
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	8	1	43	2	Y	4					23
							4	9									
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	39	2	Y	5	22	1			6
							6	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	9					33
							10	9									
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	7					40
							8	9									
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	16	30	1			26
							18	9									
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	Y	7					33
							8	9									
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	48	2	Y	8	30	1			11
							9	9									
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	11	1	50	2	Y	5					16
							6	9									

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

11	1020	N	896	-0-	-124	-0-	121	1	765	2	Y	9					33
							10	9									
12	1054	N	851	-0-	-203	-0-	121	1	722	2	Y	7					40
							8	9									
01	1023	N	843	-0-	-180	-0-	121	1	704	2	Y	16	30	1			26
							18	9									
02	870	N	728	-0-	-142	-0-	106	1	614	2	Y	7					33
							8	9									
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	163	1	667	2	Y	8	30	1			11
							9	9									
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	163	1	746	2	Y	5					16
							6	9									

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936

HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	8497	-0-	-1553	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	7870	-0-	-2515	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
01	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
02	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
03	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	5633	-0-	-4507	-0-	5633	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
12	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	341	X	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	319	X	315	-0-	-4	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

11	36750	X	32578	-0-	-4172	-0-	32578	2			N	-0-					-0-
12	37975	X	28939	-0-	-9036	-0-	28939	2			N	-0-					-0-
01	37975	X	34270	-0-	-3705	-0-	34270	2			N	-0-					-0-
02	33939	X	33939	-0-	-0-	-0-	33939	2			N	-0-					-0-
03	37228	X	37228	-0-	-0-	-0-	37228	2			N	-0-					-0-
04	33150	X	27505	-0-	-5645	-0-	27505	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			N	-0-					185
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					185
01	961	N	740	-0-	-221	-0-	740	2			N	-0-					185
02	1044	N	849	-0-	-195	-0-	849	2			N	-0-					185
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					185
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					185

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15690 08/11/2019

ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	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

11	660	N	656	-0-	-4	-0-	639	2	17	9	N	15					195
12	744	N	680	-0-	-64	-0-	640	2	40	9	N	36	180	1			51
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	740	2	40	9	N	36					87
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	653	2	47	9	N	43					130
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	808	2	48	9	N	44					174
*04	750	N	689	-0-	-61	-0-	658	2	31	9	N	28					202

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					360
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					360
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					360
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					360
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					360
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					360

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	174	1			-0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	251	3	Y	3	15	1			16
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	104	3	Y	4					20
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	253	3	Y	6					26
02	261	N	90	-0-	-171	-0-	6 6	1 9	78	3	Y	5					31
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	375	3	Y	3					34
*04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	72 7	1 9	935	3	Y	6	31	1			9

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

11	810	N	643	-0-	-167	-0-	26	1	617	3	Y	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	515	3	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	691	3	Y	-0-					-0-
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	747	3	Y	-0-					-0-
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	658	3	Y	-0-					-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

11	T. A.		19	-0-	19	178	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		30	-0-	30	208	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	239	X	31	-0-	-208	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	16	-0-	-554	-0-	16	1			Y	-0-					370
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	121	9	Y	110	184	1			296
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	18					314
							20	9									
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					314
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					314
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	186	1			128

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
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	268	1	47	9	N	43					130
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	306	1	28	9	N	25					155
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	228	1	89	9	N	81					236
02	319	N	18	-0-	-301	-0-	18	1			N	-0-					236
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					236

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		26	-0-	26	26	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	43	-0-	-287	-0-	7	1	5	3	Y	28					199
							31	9									
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	154	3	Y	49	191	1			57
							54	9									
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					57
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					57
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	8					65
							9	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					65

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			237
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	237	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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

11	T. A.	212	-0-	212	1555	16	1	196	3	Y	-0-					88
12	T. A.	290	-0-	290	1845	21	1	269	3	Y	-0-					88
01	T. A.	203	-0-	203	2048	14	1	189	3	Y	-0-					88
02	2241 N	193	-0-	-2048	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					88
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	5					93
						6	9									
04	210 N	173	-0-	-37	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					93

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	YOUNGBLOOD, ROBERT GU				WELL #: 8	RRCID -> 249363	COMPL. DATE 03/10/2009					TOTAL DEPTH 11646			PERF. 7430 - 10738		
11	T. A.		60	-0-	60	992	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		378	-0-	378	1370	27	1	351	3	Y	-0-					-0-
01	1655	X	285	-0-	-1370	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	37	1	463	3	Y	-0-					-0-
	PONE				WELL #: 6H	RRCID -> 258783	COMPL. DATE 07/13/2010					TOTAL DEPTH 10683			PERF.11320 - 15071		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
	CRAIG GU				WELL #: 4H	RRCID -> 263845	COMPL. DATE 06/14/2011					TOTAL DEPTH 10833			PERF.10924 - 15255		
11	8850	X	7937	-0-	-913	-0-	523	1	7361	3	Y	48	42	1			37
							53	9									
12	8897	X	8324	-0-	-573	-0-	539	1	7742	3	Y	39	41	1			35
							43	9									
01	9083	X	8485	-0-	-598	-0-	577	1	7856	3	Y	47	33	1			49
							52	9									
02	8555	X	6441	-0-	-2114	-0-	447	1	5947	3	Y	43	67	1			25
							47	9									
03	9145	X	7591	-0-	-1554	-0-	533	1	7006	3	Y	47	38	1			34
							52	9									
04	8220	X	6571	-0-	-1649	-0-	469	1	6056	3	Y	42	64	1			12
							46	9									
	CRAIG GU				WELL #: 3H	RRCID -> 264521	COMPL. DATE 04/22/2011					TOTAL DEPTH 10876			PERF.11216 - 15887		
11	10320	X	8595	-0-	-1725	-0-	568	1	7993	3	Y	31	27	1			24
							34	9									
12	10354	X	9682	-0-	-672	-0-	629	1	9032	3	Y	19	26	1			17
							21	9									
01	10199	X	9567	-0-	-632	-0-	653	1	8890	3	Y	22	16	1			23
							24	9									
02	9483	X	8907	-0-	-576	-0-	621	1	8264	3	Y	20	31	1			12
							22	9									
03	9827	X	9693	-0-	-134	-0-	683	1	8986	3	Y	22	18	1			16
							24	9									
04	9360	X	9167	-0-	-193	-0-	657	1	8489	3	Y	19	29	1			6
							21	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	228	1	3209	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	240	1	3449	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3251	-0-	-283	-0-	223	1	3028	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	3130	-0-	-205	-0-	219	1	2911	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	230	1	3030	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3077	-0-	-493	-0-	221	1	2856	3	Y	-0-					-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

11	11010	X	10431	-0-	-579	-0-	10314	3	117	9	Y	106	90	1			82
12	11377	X	10310	-0-	-1067	-0-	10274	3	36	9	Y	33	85	1			30
01	11098	X	10131	-0-	-967	-0-	10087	3	44	9	Y	40	29	1			41
02	10005	X	9373	-0-	-632	-0-	9331	3	42	9	Y	38	57	1			22
03	10695	X	10011	-0-	-684	-0-	9967	3	44	9	Y	40	33	1			29
04	10350	X	9525	-0-	-825	-0-	9486	3	39	9	Y	35	54	1			10

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

11	18390	X	18358	-0-	-32	-0-	1210	1	17024	3	Y	113	96	1			87
							124	9									
12	19003	X	18850	-0-	-153	-0-	1220	1	17529	3	Y	92	97	1			82
							101	9									
01	19003	X	18823	-0-	-180	-0-	1280	1	17426	3	Y	106	77	1			111
							117	9									
02	18154	X	17547	-0-	-607	-0-	1219	1	16215	3	Y	103	154	1			60
							113	9									
03	19406	X	18608	-0-	-798	-0-	1307	1	17184	3	Y	106	89	1			77
							117	9									
04	18360	X	17363	-0-	-997	-0-	1240	1	16018	3	Y	95	145	1			27
							105	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

11	8040	X	7357	-0-	-683	-0-	293	1	7000	3	Y	58	77	1			72
							64	9									
12	8308	X	7703	-0-	-605	-0-	317	1	7316	3	Y	64	55	1			81
							70	9									
01	8308	X	6893	-0-	-1415	-0-	290	1	6528	3	Y	68	50	1			99
							75	9									
02	7627	X	5901	-0-	-1726	-0-	258	1	5581	3	Y	56	93	1			62
							62	9									
03	7595	X	6858	-0-	-737	-0-	388	1	6407	3	Y	57	24	1			95
							63	9									
04	7440	X	6749	-0-	-691	-0-	508	1	6196	3	Y	41	136	1			-0-
							45	9									

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
11	13140	X	12628	-0-	-512	-0-	836	1	11767	3	Y	23	175	1			161
							25	9									
12	13516	X	11728	-0-	-1788	-0-	761	1	10931	3	Y	33					194
							36	9									
01	13578	X	10384	-0-	-3194	-0-	708	1	9636	3	Y	36					230
							40	9									
02	12818	X	10665	-0-	-2153	-0-	741	1	9852	3	Y	65					295
							72	9									
03	13702	X	11419	-0-	-2283	-0-	801	1	10528	3	Y	82					377
							90	9									
04	12630	X	10755	-0-	-1875	-0-	772	1	9969	3	Y	13	343	1			47
							14	9									

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
11	18510	X	17223	-0-	-1287	-0-	690	1	16470	3	Y	57	84	1			44
							63	9									
12	18786	X	17273	-0-	-1513	-0-	715	1	16488	3	Y	64	50	1			58
							70	9									
01	18600	X	17423	-0-	-1177	-0-	739	1	16620	3	Y	58	68	1			48
							64	9									
02	17023	X	16553	-0-	-470	-0-	730	1	15772	3	Y	46	35	1			59
							51	9									
03	17794	X	17138	-0-	-656	-0-	715	1	16364	3	Y	54	34	1			79
							59	9									
04	17220	X	16513	-0-	-707	-0-	645	1	15828	3	Y	36	84	1			31
							40	9									

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
11	16560	X	11963	-0-	-4597	-0-	919	1	10969	3	Y	68	96	1			105
							75	9									
12	16957	X	15789	-0-	-1168	-0-	1122	1	14514	3	Y	139	182	1			62
							153	9									
01	16616	X	14887	-0-	-1729	-0-	1039	1	13732	3	Y	105	60	1			107
							116	9									
02	15312	X	10881	-0-	-4431	-0-	823	1	9924	3	Y	122	125	1			104
							134	9									
03	16368	X	10188	-0-	-6180	-0-	1008	1	9145	3	Y	32	60	1			76
							35	9									
04	15270	X	11681	-0-	-3589	-0-	1104	1	10512	3	Y	59	106	1			29
							65	9									

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
11	13380	X	11940	-0-	-1440	-0-	475	1	11337	3	Y	116	124	1			117
							128	9									
12	13485	X	11972	-0-	-1513	-0-	492	1	11346	3	Y	122	126	1			113
							134	9									
01	13392	X	12146	-0-	-1246	-0-	510	1	11458	3	Y	162	127	1			148
							178	9									
02	12325	X	11010	-0-	-1315	-0-	480	1	10380	3	Y	136	129	1			155
							150	9									
03	12710	X	11074	-0-	-1636	-0-	459	1	10509	3	Y	96	126	1			125
							106	9									
04	11940	X	10702	-0-	-1238	-0-	411	1	10080	3	Y	192	240	1			77
							211	9									

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
11	10950	X	10546	-0-	-404	-0-	413	1	9863	3	Y	245	281	1			294
							270	9									
12	11315	X	10583	-0-	-732	-0-	428	1	9861	3	Y	267	224	1			337
							294	9									
01	11191	X	10173	-0-	-1018	-0-	418	1	9406	3	Y	317	210	1			444
							349	9									
02	10208	X	9421	-0-	-787	-0-	404	1	8739	3	Y	253	417	1			280
							278	9									
03	10912	X	10065	-0-	-847	-0-	530	1	9374	3	Y	146	109	1			317
							161	9									
04	10560	X	9259	-0-	-1301	-0-	595	1	8662	3	Y	2	205	1			114
							2	9									

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

11	6660	X	2998	-0-	-3662	-0-	117	1	2784	3	Y	88	198	1			123
							97	9									
12	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	285	1	6568	3	Y	160	94	1			189
							176	9									
01	6696	X	5862	-0-	-834	-0-	241	1	5419	3	Y	184	118	1			255
							202	9									
02	6061	X	4767	-0-	-1294	-0-	204	1	4410	3	Y	139	240	1			154
							153	9									
03	5952	X	2706	-0-	-3246	-0-	280	1	2265	3	Y	146	60	1			240
							161	9									
04	6630	X	3586	-0-	-3044	-0-	226	1	3246	3	Y	104	344	1			-0-
							114	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

11	14100	X	9624	-0-	-4476	-0-	738	1	8802	3	Y	76	96	1			113
							84	9									
12	13888	X	10409	-0-	-3479	-0-	736	1	9516	3	Y	143	192	1			64
							157	9									
01	13082	X	11340	-0-	-1742	-0-	789	1	10435	3	Y	105	62	1			107
							116	9									
02	11629	X	10756	-0-	-873	-0-	812	1	9799	3	Y	132	126	1			113
							145	9									
*03	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	1011	1	12638	3	Y	3	65	1			51
							3	9									
*04	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	956	1	11892	3	Y	20	61	1			10
							22	9									

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

11	15510	X	14161	-0-	-1349	-0-	559	1	13349	3	Y	230	337	1			175
							253	9									
12	15779	X	14490	-0-	-1289	-0-	591	1	13618	3	Y	255	200	1			230
							281	9									
01	15562	X	14322	-0-	-1240	-0-	599	1	13471	3	Y	229	273	1			186
							252	9									
02	14558	X	13287	-0-	-1271	-0-	579	1	12506	3	Y	184	137	1			233
							202	9									
03	14849	X	14159	-0-	-690	-0-	583	1	13334	3	Y	220	136	1			317
							242	9									
04	14160	X	13525	-0-	-635	-0-	524	1	12844	3	Y	143	336	1			124
							157	9									

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
11	14250	X	13496	-0-	-754	-0-	1034	1	12345	3	Y	106	134	1			159
							117	9									
12	14725	X	14289	-0-	-436	-0-	1010	1	13060	3	Y	199	269	1			89
							219	9									
01	14725	X	14315	-0-	-410	-0-	995	1	13158	3	Y	147	87	1			149
							162	9									
02	13949	X	13103	-0-	-846	-0-	987	1	11912	3	Y	185	176	1			158
							204	9									
03	14849	X	13668	-0-	-1181	-0-	1003	1	12531	3	Y	122	91	1			189
							134	9									
04	13860	X	12963	-0-	-897	-0-	950	1	11824	3	Y	172	276	1			85
							189	9									

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
11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	278	1	6634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	6634	X	6412	-0-	-222	-0-	267	1	6145	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6175	-0-	-335	-0-	263	1	5911	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6438	X	6153	-0-	-285	-0-	272	1	5881	3	Y	-0-					-0-
03	6882	X	6718	-0-	-164	-0-	301	1	6409	3	Y	7					7
							8	9									
04	6660	X	5392	-0-	-1268	-0-	449	1	4933	3	Y	9	16	1			-0-
							10	9									

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
11	10410	X	8278	-0-	-2132	-0-	635	1	7581	3	Y	56	71	1			84
							62	9									
12	10757	X	9491	-0-	-1266	-0-	672	1	8692	3	Y	115	148	1			51
							127	9									
01	9858	X	9690	-0-	-168	-0-	675	1	8925	3	Y	82	50	1			83
							90	9									
02	9222	X	8740	-0-	-482	-0-	660	1	7963	3	Y	106	99	1			90
							117	9									
*03	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	649	1	8103	3	Y	70	52	1			108
							77	9									
04	9390	X	8275	-0-	-1115	-0-	608	1	7559	3	Y	98	158	1			48
							108	9									

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
11	20550	X	18850	-0-	-1700	-0-	1451	1	17315	3	Y	76	96	1			113
							84	9									
12	21049	X	19316	-0-	-1733	-0-	1375	1	17784	3	Y	143	192	1			64
							157	9									
01	21018	X	19375	-0-	-1643	-0-	1354	1	17905	3	Y	105	62	1			107
							116	9									
02	19372	X	17705	-0-	-1667	-0-	1344	1	16216	3	Y	132	126	1			113
							145	9									
03	20460	X	18513	-0-	-1947	-0-	1365	1	17052	3	Y	87	65	1			135
							96	9									
04	18840	X	17365	-0-	-1475	-0-	1282	1	15948	3	Y	123	197	1			61
							135	9									

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
11	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	415	1	9900	3	Y	52	33	1			46
							57	9									
12	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	436	1	10061	3	Y	137	43	1			140
							151	9									
01	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	441	1	9908	3	Y	201	127	1			214
							221	9									
02	10034	X	9379	-0-	-655	-0-	610	1	8584	3	Y	168	151	1			231
							185	9									
03	10726	X	9592	-0-	-1134	-0-	576	1	8801	3	Y	195	157	1			269
							215	9									
04	10380	X	8538	-0-	-1842	-0-	501	1	7895	3	Y	129	287	1			111
							142	9									

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 01/29/2020 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
11	10020	X	7000	-0-	-3020	-0-	280	1	6679	3	Y	37	40	1			33
							41	9									
12	10354	X	2739	-0-	-7615	-0-	113	1	2616	3	Y	9	31	1			11
							10	9									
01	10199	X	5903	-0-	-4296	-0-	251	1	5635	3	Y	15	10	1			16
							17	9									
02	7105	X	5477	-0-	-1628	-0-	427	1	5026	3	Y	22	11	1			27
							24	9									
03	7595	X	5257	-0-	-2338	-0-	709	1	4516	3	Y	29	19	1			37
							32	9									
04	6990	X	6403	-0-	-587	-0-	581	1	5800	3	Y	20	40	1			17
							22	9									

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
11	24480	X	23025	-0-	-1455	-0-	921	1	21977	3	Y	115	169	1			87
							127	9									
12	25296	X	23211	-0-	-2085	-0-	959	1	22111	3	Y	128	100	1			115
							141	9									
01	25296	X	22482	-0-	-2814	-0-	952	1	21401	3	Y	117	137	1			95
							129	9									
02	23374	X	21413	-0-	-1961	-0-	943	1	20369	3	Y	92	70	1			117
							101	9									
03	23808	X	23109	-0-	-699	-0-	963	1	22025	3	Y	110	69	1			158
							121	9									
04	23040	X	22469	-0-	-571	-0-	877	1	21513	3	Y	72	168	1			62
							79	9									

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
11	10770	X	9796	-0-	-974	-0-	391	1	9340	3	Y	59	62	1			59
							65	9									
12	10664	X	10303	-0-	-361	-0-	426	1	9811	3	Y	60	63	1			56
							66	9									
01	10664	X	10213	-0-	-451	-0-	431	1	9692	3	Y	82	64	1			74
							90	9									
02	9657	X	9435	-0-	-222	-0-	414	1	8946	3	Y	68	65	1			77
							75	9									
03	10137	X	7159	-0-	-2978	-0-	357	1	6749	3	Y	48	63	1			62
							53	9									
04	9960	X	7503	-0-	-2457	-0-	421	1	6976	3	Y	96	120	1			38
							106	9									

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
11	15090	X	13158	-0-	-1932	-0-	1015	1	12110	3	Y	30	37	1			45
							33	9									
12	15438	X	14082	-0-	-1356	-0-	1006	1	13013	3	Y	57	77	1			25
							63	9									
01	15159	X	14076	-0-	-1083	-0-	987	1	13042	3	Y	43	25	1			43
							47	9									
02	13746	X	12126	-0-	-1620	-0-	924	1	11148	3	Y	49	50	1			42
							54	9									
03	13609	X	13138	-0-	-471	-0-	971	1	12128	3	Y	35	24	1			53
							39	9									
04	13620	X	12096	-0-	-1524	-0-	896	1	11148	3	Y	47	77	1			23
							52	9									

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
11	30600	X	28342	-0-	-2258	-0-	1843	1	25929	3	Y	518	440	1			399
							570	9									
12	31620	X	30570	-0-	-1050	-0-	1960	1	28148	3	Y	420	445	1			374
							462	9									
01	31620	X	30610	-0-	-1010	-0-	2058	1	28013	3	Y	490	355	1			509
							539	9									
02	30102	X	29337	-0-	-765	-0-	2016	1	26805	3	Y	469	705	1			273
							516	9									
03	30907	X	30188	-0-	-719	-0-	2095	1	27557	3	Y	487	409	1			351
							536	9									
04	29610	X	28837	-0-	-773	-0-	2038	1	26316	3	Y	439	665	1			125
							483	9									

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
11	20430	X	18429	-0-	-2001	-0-	735	1	17551	3	Y	130	114	1			116
							143	9									
12	21018	X	18905	-0-	-2113	-0-	784	1	18066	3	Y	50	109	1			57
							55	9									
01	20646	X	18769	-0-	-1877	-0-	798	1	17936	3	Y	32	52	1			37
							35	9									
02	17893	X	17149	-0-	-744	-0-	1136	1	15985	3	Y	25	26	1			36
							28	9									
03	19127	X	18780	-0-	-347	-0-	1151	1	17595	3	Y	31	25	1			42
							34	9									
*04	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	1101	1	17348	3	Y	20	45	1			17
							22	9									

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
11	17100	X	15786	-0-	-1314	-0-	1218	1	14535	3	Y	30	38	1			45
							33	9									
12	17546	X	16081	-0-	-1465	-0-	1150	1	14868	3	Y	57	77	1			25
							63	9									
01	17360	X	15933	-0-	-1427	-0-	1117	1	14769	3	Y	43	25	1			43
							47	9									
02	16008	X	14303	-0-	-1705	-0-	1090	1	13156	3	Y	52	50	1			45
							57	9									
03	16740	X	14612	-0-	-2128	-0-	1080	1	13493	3	Y	35	26	1			54
							39	9									
04	15780	X	13709	-0-	-2071	-0-	1016	1	12639	3	Y	49	79	1			24
							54	9									

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 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24180	X	21812	-0-	-2368	-0-	1411	1	19854	3	Y	497	422	1			382
							547	9									
12	24118	X	22100	-0-	-2018	-0-	1410	1	20247	3	Y	403	427	1			358
							443	9									
01	23746	X	21686	-0-	-2060	-0-	1449	1	19720	3	Y	470	340	1			488
							517	9									
02	21953	X	19975	-0-	-1978	-0-	1362	1	18118	3	Y	450	676	1			262
							495	9									
03	23436	X	21067	-0-	-2369	-0-	1452	1	19101	3	Y	467	392	1			337
							514	9									
04	21810	X	20365	-0-	-1445	-0-	1430	1	18474	3	Y	419	637	1			119
							461	9									

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
11	29481	X	29481	-0-	-0-	-0-	1175	1	28042	3	Y	240	353	1			183
							264	9									
12	30380	X	29935	-0-	-445	-0-	1232	1	28408	3	Y	268	210	1			241
							295	9									
01	30380	X	29357	-0-	-1023	-0-	1238	1	27848	3	Y	246	287	1			200
							271	9									
02	28362	X	27272	-0-	-1090	-0-	1197	1	25863	3	Y	193	148	1			245
							212	9									
03	30318	X	28498	-0-	-1820	-0-	1183	1	27061	3	Y	231	144	1			332
							254	9									
04	29340	X	27668	-0-	-1672	-0-	1077	1	26426	3	Y	150	352	1			130
							165	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

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
04	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
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	1644	1	1486	2	N	5					120
							6	9									
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	3132	1	1528	2	N	7					127
							8	9									
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	2077	1	1529	2	N	2					129
							2	9									
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	1669	1	1380	2	N	-0-					129
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	1995	1	1367	2	N	6	1	8			134
							7	9									
*04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	1789	1	939	2	N	-0-					134

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	215	1	194	2	N	-0-					112
12	495	X	495	-0-	-0-	-0-	333	1	162	2	N	-0-					112
01	390	X	390	-0-	-0-	-0-	225	1	165	2	N	-0-					112
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	190	1	157	2	N	-0-					112
03	387	X	387	-0-	-0-	-0-	229	1	157	2	N	1	1	8			112
							1	9									
*04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	219	1	115	2	N	-0-					112

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
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					57
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					57
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	723	2	10	9	N	9	9	8			57
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	638	2	12	9	N	11					68
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	626	2	2	9	N	2					70
04	720	N	370	-0-	-350	-0-	370	2			N	-0-					70

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
11	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2061	2	13	9	N	12					167
12	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1771	2	9	9	N	8					175
01	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	2130	2	13	9	N	12					187
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					187
03	1767	N	1368	-0-	-399	-0-	1368	2			N	-0-					187
04	2070	N	1483	-0-	-587	-0-	1483	2			N	-0-					187

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
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					121
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-	20	1			101
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1209	2	22	9	N	20					121
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					121
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					121
*04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					121

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
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	958	2	17	9	N	15					145
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	N	5					150
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1053	2	50	9	N	45					195
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	439	2	33	9	N	30					225
03	589	N	384	-0-	-205	-0-	298	2	86	9	N	78					303
04	570	N	209	-0-	-361	-0-	209	2			N	-0-					303

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
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					52
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					52
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					52
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					52
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					52
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					52

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

11	930	N	911	-0-	-19	-0-	910	2	1	9	N	1	1	8			102
12	1085	N	780	-0-	-305	-0-	780	2			N	-0-					102
01	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-					102
02	870	N	715	-0-	-155	-0-	715	2			N	-0-					102
03	806	N	691	-0-	-115	-0-	690	2	1	9	N	1	1	8			102
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					102

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	367	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	589	N	411	-0-	-178	-0-	409	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	306	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					109
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					109
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	327	-0-	-693	-0-	327	2			N	-0-					27
12	930	N	522	-0-	-408	-0-	522	2			N	-0-					27
01	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					27
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					27
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					27
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					27

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

11	450	X	200	-0-	-250	-0-	5	1	195	2	Y	-0-					20
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					20
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					20
02	435	X	11	-0-	-424	-0-	11	2			Y	-0-					20
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					20
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	155	61	1	2	8	112

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					106
12	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			N	-0-					106
01	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	2			N	-0-					106
02	899	N	630	-0-	-269	-0-	630	2			N	-0-					106
03	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	2			N	-0-					106
*04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1348	2	2	9	N	2	2	8			106

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

11	2280	X	1658	-0-	-622	-0-	1652	2	6	9	Y	5	5	8			10
12	2356	X	1802	-0-	-554	-0-	1721	2	81	9	Y	74	68	1	3	8	13
01	2356	X	827	-0-	-1529	-0-	827	2			Y	-0-					13
02	2175	X	2018	-0-	-157	-0-	1989	2	29	9	Y	26	29	1			10
03	2325	X	1635	-0-	-690	-0-	1625	2	10	9	Y	9	15	1			4
04	1740	X	849	-0-	-891	-0-	848	2	1	9	Y	1	1	8			4

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					95
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					95
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2	2	8			95
02	609	N	523	-0-	-86	-0-	522	2	1	9	Y	1	1	8			95
03	589	N	174	-0-	-415	-0-	174	2			Y	-0-					95
04	570	N	118	-0-	-452	-0-	118	2			Y	-0-					95

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					27
12	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					27
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					27
02	464	N	399	-0-	-65	-0-	399	2			N	-0-					27
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					27
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					27

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					51
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					51
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			N	-0-					51
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					51
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					51
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					51

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					47
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					47
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					47
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

11	270	N	14	-0-	-256	-0-	13	2	1	9	N	1	1	8			30
12	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					30
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					30
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					30
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					30

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

11	60	N	-0-	-0-	-60	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					30
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					30
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					30
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					30
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	2	Y	-0-					14
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	6	1	225	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	7	1	238	2	Y	-0-					14
02	232	N	197	-0-	-35	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					14
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	231	2	Y	-0-					14
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	6	1	216	2	Y	-0-					14

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					45
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					45
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					45
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					45
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					45
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					45

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					107
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					107
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					107
02	116	N	34	-0-	-82	-0-	34	2			N	-0-					107
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	N	-0-					97
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	13	1	461	2	N	-0-					97
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	2	N	-0-					97
02	319	N	191	-0-	-128	-0-	6	1	185	2	N	-0-					97
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	8	1	267	2	N	-0-					97
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	7	1	219	2	N	-0-					97

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

11	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					76
12	775	N	594	-0-	-181	-0-	594	2			N	-0-					76
01	682	N	484	-0-	-198	-0-	484	2			N	-0-					76
02	609	N	51	-0-	-558	-0-	51	2			N	-0-					76
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					76
04	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	2			N	-0-					76

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
04	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

11	150	N	126	-0-	-24	-0-	3	1	123	2	N	-0-					174
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	5	1	158	2	N	-0-					174
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	93	2	N	-0-					174
02	116	N	80	-0-	-36	-0-	2	1	78	2	N	-0-					174
03	155	N	31	-0-	-124	-0-	1	1	30	2	N	-0-					174
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	2	N	-0-					174

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

11	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			N	-0-					77
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					77
01	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					77
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-					77
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					77
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	21	-0-	-37	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

11	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	1652	2			N	-0-					27
12	2077	N	1625	-0-	-452	-0-	1625	2			N	-0-					27
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					27
02	1595	N	1096	-0-	-499	-0-	1096	2			N	-0-					27
03	1643	N	1229	-0-	-414	-0-	1229	2			N	-0-					27
04	1470	N	989	-0-	-481	-0-	989	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

11	1680	X	1515	-0-	-165	-0-	1515	2			Y	-0-					41
12	1581	X	1357	-0-	-224	-0-	1357	2			Y	-0-					41
01	1767	X	1322	-0-	-445	-0-	1321	2	1	9	Y	1	1	8			41
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					41
03	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	2			Y	-0-					41
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1258	2	18	9	Y	16	46	1			11

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

11	85	X	-0-	-0-	-85	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	5			-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

11	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					27
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					27
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					27
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2	2	8			27
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	102	2	141	9	N	128					155
04	240	N	151	-0-	-89	-0-	86	2	65	9	N	59	189	1			25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					25
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					25
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					25
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					25
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					28
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					28
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					28
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					28
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

11	87	X	-0-	-0-	-87	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	87	-0-	-1083	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					10
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					10
01	372	X	137	-0-	-235	-0-	4	1	132	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10

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
11	3030	X	2076	-0-	-954	-0-	2076	2			Y	-0-					64
12	3131	X	1746	-0-	-1385	-0-	1746	2			Y	-0-					64
01	3131	X	1632	-0-	-1499	-0-	1632	2			Y	-0-					64
02	2088	X	2057	-0-	-31	-0-	2057	2			Y	-0-					64
03	2139	X	1701	-0-	-438	-0-	1701	2			Y	-0-					64
04	2070	X	1387	-0-	-683	-0-	1287	2	100	9	Y	91	127	1			28

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
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					60
12	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					60
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					60
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					60
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					60
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	75	2	2	9	N	2	2	8			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-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
11	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-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
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
04	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
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
11	1530	N	1314	-0-	-216	-0-	1314	2			N	-0-					40
12	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	1125	2			N	-0-					40
01	1457	N	984	-0-	-473	-0-	984	2			N	-0-					40
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					40
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	8			40
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					40

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					25
12	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					25
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					25
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					25
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					25
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2			N	-0-					107
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					107
01	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-					107
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					107
03	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					107
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					107

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

11	570	N	520	-0-	-50	-0-	519	2	1	9	N	1	1	8			26
12	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					26
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	N	2	2	8			26
02	493	N	322	-0-	-171	-0-	322	2			N	-0-					26
03	527	N	315	-0-	-212	-0-	315	2			N	-0-					26
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			N	-0-					26

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

11	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	2			N	-0-					30
12	775	N	681	-0-	-94	-0-	680	2	1	9	N	1	1	8			30
01	868	N	603	-0-	-265	-0-	602	2	1	9	N	1	1	8			30
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2	9	N	2	2	8			30
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1	1	8			30
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	904	2	29	9	N	26	2	8			54

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					27
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					27
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					27
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	2			Y	-0-					27
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					27
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					27
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	139	2	1	9	N	1	1	8			27
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					27
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					27
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	743	2	9	9	N	8	183	1			41
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	745	2	1	9	N	1	1	8			41
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	605	2	56	9	N	51					92
02	725	N	409	-0-	-316	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			92
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1	1	8			92
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					92

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

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
04	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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					47
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					47
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

11	2460	X	2256	-0-	-204	-0-	2253	2	3	9	N	3	1	8			153
12	2232	X	1783	-0-	-449	-0-	1722	2	61	9	N	55	181	1	1	8	26
01	2821	X	585	-0-	-2236	-0-	585	2			N	-0-					26
02	2175	N	537	-0-	-1638	-0-	537	2			N	-0-					26
03	1798	N	736	-0-	-1062	-0-	736	2			N	-0-					26
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					26

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	5			-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694

11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					149
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					149
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					149
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					149

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-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

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
04	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					87
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					87
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					87
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	35	2			N	-0-					87
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					87
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1	1	8			65
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	843	2	155	9	N	141	179	1			27
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					27
02	580	N	516	-0-	-64	-0-	516	2			N	-0-					27
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					27
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-					27

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
11	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	2077	2	1	9	N	1	1	8			153
12	2356	N	2215	-0-	-141	-0-	2214	2	1	9	N	1	1	8			153
01	3100	N	3545	-0-	445	445	3545	2			N	-0-					153
02	2513	N	2068	-0-	-445	-0-	1994	2	74	9	N	67	190	1			30
03	2263	N	1924	-0-	-339	-0-	1923	2	1	9	N	1	1	8			30
04	2460	X	1886	-0-	-574	-0-	1886	2			N	-0-					30

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
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
04	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
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	1050	1	2871	2	N	53	2	8			135
							58	9									
12	3534	X	2817	-0-	-717	-0-	1085	1	1702	2	N	27	3	8			159
							30	9									
01	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	1085	1	2262	2	N	38	157	1	5	8	35
							42	9									
02	3857	X	3240	-0-	-617	-0-	1015	1	2195	2	N	27	2	8			60
							30	9									
03	4123	X	3460	-0-	-663	-0-	1085	1	2242	2	N	121	4	8			177
							133	9									
04	3990	X	3268	-0-	-722	-0-	1050	1	2140	2	N	71	169	1	2	8	77
							78	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					94
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					94
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					94
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	2	8			94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					139
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					139
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					139
02	261	N	247	-0-	-14	-0-	247	2			N	-0-					139
03	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					139
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					139

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	5			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	5			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	5			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

11	12840	X	12706	-0-	-134	-0-	12667	2	39	9	N	35	4	8			160
12	12958	X	12225	-0-	-733	-0-	12015	2	210	9	N	191	169	1	3	8	179
01	12958	X	12158	-0-	-800	-0-	12158	2			N	-0-					179
02	12296	X	12096	-0-	-200	-0-	12092	2	4	9	N	4	3	8			180
03	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13546	2	72	9	N	65	5	8			240
04	12720	X	9879	-0-	-2841	-0-	9832	2	47	9	N	43	178	1	3	8	102

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3312	2	24	9	N	22					60
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3219	2	54	9	N	49	4	8			105
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3096	2	55	9	N	50	1	8			154
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2836	2	24	9	N	22	4	8			172
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	2984	2	83	9	N	75	174	1	1	8	72
*04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2505	2	3	9	N	3	3	8			72

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
11	2340	X	1394	-0-	-946	-0-	131	1	1254	2	Y	8	3	8			183
							9	9									
12	2418	X	1446	-0-	-972	-0-	136	1	1303	2	Y	6	6	8			183
							7	9									
01	2418	X	600	-0-	-1818	-0-	73	1	520	2	Y	6	4	8			185
							7	9									
02	2146	X	604	-0-	-1542	-0-	61	1	543	2	Y	-0-					185
03	1767	X	214	-0-	-1553	-0-	22	1	190	2	Y	2	2	8			185
							2	9									
04	1410	X	262	-0-	-1148	-0-	28	1	233	2	Y	1	1	8			185
							1	9									

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23130	X	21582	-0-	-1548	-0-	2460	1	18775	2	Y	315	347	1	9	8	203
							347	9									
12	23777	X	22088	-0-	-1689	-0-	2542	1	19246	2	Y	273	359	1	10	8	107
							300	9									
01	23405	X	22047	-0-	-1358	-0-	2542	1	19103	2	Y	365	360	1	7	8	105
							402	9									
02	21634	X	20216	-0-	-1418	-0-	2378	1	17588	2	Y	227	177	1	8	8	147
							250	9									
03	22661	X	21815	-0-	-846	-0-	2542	1	18921	2	Y	320	353	1	2	8	112
							352	9									
04	21570	X	20894	-0-	-676	-0-	2460	1	18021	2	Y	375	339	1	4	8	144
							413	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6810	X	6795	-0-	-15	-0-	6742	2	53	9	N	48	3	8			109
12	6913	X	5899	-0-	-1014	-0-	5892	2	7	9	N	6	3	8			112
01	6913	X	5950	-0-	-963	-0-	5946	2	4	9	N	4	1	8			115
02	6583	X	5516	-0-	-1067	-0-	5392	2	124	9	N	113	191	1	4	8	33
03	7037	X	6494	-0-	-543	-0-	6375	2	119	9	N	108	4	8			137
04	6810	X	6157	-0-	-653	-0-	6069	2	88	9	N	80	182	1	5	8	30

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
11	8610	X	7102	-0-	-1508	-0-	7102	2			N	-0-					75
12	8897	X	6368	-0-	-2529	-0-	6368	2			N	-0-					75
01	8897	X	7544	-0-	-1353	-0-	7542	2	2	9	N	2					77
02	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8068	2	130	9	N	118	159	1			36
03	8525	X	7708	-0-	-817	-0-	7576	2	132	9	N	120					156
*04	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8122	2	17	9	N	15	85	1	4	8	82

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	7141	-0-	-29	-0-	7135	2	6	9	N	5	5	8			109
12	7564	X	7125	-0-	-439	-0-	7116	2	9	9	N	8	8	8			109
01	7564	X	7036	-0-	-528	-0-	7029	2	7	9	N	6	6	8			109
02	7076	X	6564	-0-	-512	-0-	6542	2	22	9	N	20	10	8			119
03	7378	X	6978	-0-	-400	-0-	6967	2	11	9	N	10	6	8			123
04	7140	X	6737	-0-	-403	-0-	6682	2	55	9	N	50	138	1	10	8	25

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6117	-0-	-603	-0-	6099	2	18	9	N	16	1	8			157
12	8649	X	6379	-0-	-2270	-0-	6372	2	7	9	N	6	6	8			157
01	8649	X	6261	-0-	-2388	-0-	6198	2	63	9	N	57	183	1	2	8	29
02	8091	X	5629	-0-	-2462	-0-	5621	2	8	9	N	7	3	8			33
03	6541	X	6258	-0-	-283	-0-	6113	2	145	9	N	132	5	8			160
04	6180	X	5915	-0-	-265	-0-	5820	2	95	9	N	86	181	1	6	8	59

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17130	X	13211	-0-	-3919	-0-	13128	2	83	9	N	75	183	1			62
12	16647	X	14588	-0-	-2059	-0-	14493	2	95	9	N	86					148
01	16647	X	14438	-0-	-2209	-0-	14339	2	99	9	N	90					238
02	15399	X	13591	-0-	-1808	-0-	13500	2	91	9	N	83	178	1	2	8	141
03	15531	X	13469	-0-	-2062	-0-	13378	2	91	9	N	83	180	1			44
04	14130	X	13046	-0-	-1084	-0-	12881	2	165	9	N	150	147	1	3	8	44

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4019	-0-	-1021	-0-	3938	2	81	9	N	74	181	1	3	8	37
12	5208	X	4793	-0-	-415	-0-	4785	2	8	9	N	7	7	8			37
01	5208	X	4653	-0-	-555	-0-	4647	2	6	9	N	5	5	8			37
02	4698	X	3964	-0-	-734	-0-	3947	2	17	9	N	15	6	8			46
03	4867	X	3900	-0-	-967	-0-	3894	2	6	9	N	5	5	8			46
04	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	3858	2	150	9	N	136	148	1	6	8	28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	15484	2	277	9	N	252	179	1	4	8	146
12	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15638	2	226	9	N	205	180	1	10	8	161
01	16058	X	15432	-0-	-626	-0-	15426	2	6	9	N	5	5	8			161
02	15225	X	13818	-0-	-1407	-0-	13564	2	254	9	N	231	347	1	8	8	37
03	16275	X	13553	-0-	-2722	-0-	13476	2	77	9	N	70	7	8			100
04	15750	X	13171	-0-	-2579	-0-	12844	2	327	9	N	297	364	1	7	8	26

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6864	-0-	-396	-0-	6851	2	13	9	N	12	2	8			39
12	7502	X	5597	-0-	-1905	-0-	5589	2	8	9	N	7	2	8			44
01	6634	X	5453	-0-	-1181	-0-	5447	2	6	9	N	5	2	8			47
02	6641	X	3733	-0-	-2908	-0-	3727	2	6	9	N	5	2	8			50
03	7099	X	1262	-0-	-5837	-0-	1259	2	3	9	N	3	1	8			52
04	6870	X	2008	-0-	-4862	-0-	2006	2	2	9	N	2	2	8			52

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
11	9060	X	6437	-0-	-2623	-0-	6403	2	34	9	N	31	3	8			182
12	9238	X	8700	-0-	-538	-0-	8518	2	182	9	N	165	191	1	7	8	149
01	9238	X	8479	-0-	-759	-0-	8425	2	54	9	N	49	2	8			196
02	8410	X	7883	-0-	-527	-0-	7810	2	73	9	N	66	179	1	2	8	81
03	8866	X	8456	-0-	-410	-0-	8332	2	124	9	N	113	3	8			191
04	8430	X	8155	-0-	-275	-0-	8064	2	91	9	N	83	178	1	2	8	94

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	11907	-0-	-393	-0-	270	1	11460	2	N	161	169	1	7	8	132
							177	9									
12	12710	X	11934	-0-	-776	-0-	279	1	11564	2	N	83	180	1	7	8	28
							91	9									
01	12710	X	11596	-0-	-1114	-0-	279	1	11255	2	N	56	7	8			77
							62	9									
02	11774	X	11066	-0-	-708	-0-	261	1	10706	2	N	90	10	8			157
							99	9									
03	12307	X	11031	-0-	-1276	-0-	279	1	10668	2	N	76	169	1	7	8	57
							84	9									
04	11910	X	10625	-0-	-1285	-0-	270	1	10345	2	N	9	9	8			57
							10	9									

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	7237	-0-	-2063	-0-	7205	2	32	9	N	29	2	8			171
12	9393	X	8018	-0-	-1375	-0-	7976	2	42	9	N	38	5	8			204
01	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9082	2	72	9	N	65	178	1	3	8	88
02	8497	X	8425	-0-	-72	-0-	8312	2	113	9	N	103	10	8			181
03	9083	X	8207	-0-	-876	-0-	8159	2	48	9	N	44	184	1	4	8	37
04	8850	X	8145	-0-	-705	-0-	8136	2	9	9	N	8	8	8			37

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	909	-0-	-5631	-0-	876	2	33	9	N	30	2	8			77
12	6758	X	4351	-0-	-2407	-0-	4297	2	54	9	N	49	4	8			122
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5404	2	48	9	N	44	4	8			162
02	4292	X	1218	-0-	-3074	-0-	1183	2	35	9	N	32	168	1	1	8	25
03	4588	X	23	-0-	-4565	-0-	22	2	1	9	N	1	1	8			25
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					25

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	8555	-0-	-1315	-0-	8507	2	48	9	N	44	2	8			229
12	10199	X	8662	-0-	-1537	-0-	8651	2	11	9	N	10	10	8			229
01	10075	X	9320	-0-	-755	-0-	9311	2	9	9	N	8					237
02	8990	X	7562	-0-	-1428	-0-	7526	2	36	9	N	33	182	1	4	8	84
03	9610	X	8796	-0-	-814	-0-	8722	2	74	9	N	67					151
04	9030	X	7892	-0-	-1138	-0-	7857	2	35	9	N	32	10	8			173

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	7967	-0-	-1393	-0-	7867	2	100	9	N	91	185	1	2	8	123
12	9114	X	8333	-0-	-781	-0-	8241	2	92	9	N	84	10	8			197
01	9083	X	8175	-0-	-908	-0-	8114	2	61	9	N	55	189	1	3	8	60
02	8294	X	7547	-0-	-747	-0-	7435	2	112	9	N	102	6	8			156
03	8556	X	7605	-0-	-951	-0-	7553	2	52	9	N	47	6	8			197
04	8070	X	7377	-0-	-693	-0-	7286	2	91	9	N	83	184	1	11	8	85

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
11	7740	X	7182	-0-	-558	-0-	7131	2	51	9	N	46	2	8			194
12	7998	X	7085	-0-	-913	-0-	7029	2	56	9	N	51	3	8			242
01	7874	X	7048	-0-	-826	-0-	6960	2	88	9	N	80	180	1			142
02	6960	X	6499	-0-	-461	-0-	6421	2	78	9	N	71	1	8			212
03	7409	X	6782	-0-	-627	-0-	6698	2	84	9	N	76	185	1	1	8	102
04	7170	X	4128	-0-	-3042	-0-	4083	2	45	9	N	41	3	8			140

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
11	12240	X	11376	-0-	-864	-0-	11249	2	127	9	N	115	188	1	1	8	130
12	12307	X	11305	-0-	-1002	-0-	11127	2	178	9	N	162	179	1	6	8	107
01	12307	X	10488	-0-	-1819	-0-	10360	2	128	9	N	116	125	5	1	8	97
02	11310	X	9496	-0-	-1814	-0-	9372	2	124	9	N	113	4	8			206
03	11842	X	10307	-0-	-1535	-0-	10188	2	119	9	N	108	179	1	3	8	132
04	11370	X	10181	-0-	-1189	-0-	10025	2	156	9	N	142	175	1	5	8	94

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
11	18540	X	16209	-0-	-2331	-0-	1519	1	14551	2	N	126	182	1	9	8	206
							139	9									
12	17329	X	16741	-0-	-588	-0-	1569	1	15054	2	N	107	12	8			301
							118	9									
01	17329	X	13337	-0-	-3992	-0-	1632	1	11618	2	N	79	184	1	8	8	188
							87	9									
02	16182	X	15261	-0-	-921	-0-	1534	1	13625	2	N	93	10	8			271
							102	9									
03	17081	X	16063	-0-	-1018	-0-	1683	1	14261	2	N	108	177	1	10	8	192
							119	9									
04	16200	X	15455	-0-	-745	-0-	1622	1	13731	2	N	93	53	1	10	8	222
							102	9									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	10083	-0-	-657	-0-	10079	2	4	9	N	4	4	8			154
12	10788	X	10070	-0-	-718	-0-	10062	2	8	9	N	7	7	8			154
01	10602	X	9969	-0-	-633	-0-	9966	2	3	9	N	3	3	8			154
02	9918	X	9201	-0-	-717	-0-	9194	2	7	9	N	6	6	8			154
03	10416	X	8792	-0-	-1624	-0-	8786	2	6	9	N	5	3	8			156
04	10080	X	9106	-0-	-974	-0-	9097	2	9	9	N	8	8	8			156

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
11	2490	X	2228	-0-	-262	-0-	2131	2	97	9	N	88	1	8			168
12	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	2136	2	195	9	N	177	177	1	4	8	164
01	2604	X	2225	-0-	-379	-0-	2096	2	129	9	N	117	178	1	1	8	102
02	2436	X	1996	-0-	-440	-0-	1902	2	94	9	N	85	3	8			184
03	2356	X	2086	-0-	-270	-0-	1983	2	103	9	N	94	176	1	2	8	100
04	2250	X	1998	-0-	-252	-0-	1900	2	98	9	N	89	155	1	2	8	32

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
11	4740	X	2385	-0-	-2355	-0-	2381	2	4	9	N	4	4	8			46
12	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5430	2	92	9	N	84	10	8			120
01	5363	X	3861	-0-	-1502	-0-	3855	2	6	9	N	5	5	8			120
02	5017	X	3833	-0-	-1184	-0-	3831	2	2	9	N	2	2	8			120
03	5363	X	4063	-0-	-1300	-0-	4056	2	7	9	N	6	6	8			120
04	5190	X	3256	-0-	-1934	-0-	3252	2	4	9	N	4	4	8			120

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15300	X	14157	-0-	-1143	-0-	270	1	13628	2	N	235	182	1	3	8	211
							259	9									
12	15624	X	14279	-0-	-1345	-0-	279	1	13791	2	N	190	189	1	10	8	202
							209	9									
01	15438	X	13738	-0-	-1700	-0-	279	1	13382	2	N	70	191	1	4	8	77
							77	9									
02	14065	X	12890	-0-	-1175	-0-	261	1	12484	2	N	132	7	8			202
							145	9									
03	14632	X	13642	-0-	-990	-0-	279	1	13113	2	N	227	359	1	3	8	67
							250	9									
04	14160	X	12797	-0-	-1363	-0-	270	1	12383	2	N	131	157	1	8	8	33
							144	9									

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

11	2070	X	1898	-0-	-172	-0-	1897	2	1	9	N	1	1	8			99
12	2108	X	1897	-0-	-211	-0-	1893	2	4	9	N	4	4	8			99
01	2046	X	1862	-0-	-184	-0-	1859	2	3	9	N	3	3	8			99
02	1827	N	1748	-0-	-79	-0-	1739	2	9	9	N	8	8	8			99
03	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1784	2	6	9	N	5	5	8			99
04	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	1664	2	28	9	N	25	94	1	4	8	26

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

11	11460	X	10578	-0-	-882	-0-	10307	2	271	9	N	246	180	1	9	8	152
12	11594	X	10198	-0-	-1396	-0-	9910	2	288	9	N	262	357	1	14	8	43
01	11563	X	10182	-0-	-1381	-0-	9954	2	228	9	N	207	169	1	9	8	72
02	10788	X	9298	-0-	-1490	-0-	9050	2	248	9	N	225	182	1	11	8	104
03	11098	X	9564	-0-	-1534	-0-	9235	2	329	9	N	299	358	1	10	8	35
04	10590	X	9266	-0-	-1324	-0-	8745	2	521	9	N	474	361	1	12	8	136

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

11	15810	X	14755	-0-	-1055	-0-	300	1	14289	2	N	151	179	1	7	8	42
							166	9									
12	16213	X	14731	-0-	-1482	-0-	310	1	14246	2	N	159	157	1	6	8	38
							175	9									
01	15903	X	14493	-0-	-1410	-0-	310	1	14072	2	N	101	7	8			132
							111	9									
02	14529	X	13283	-0-	-1246	-0-	290	1	12840	2	N	139	184	1	7	8	80
							153	9									
03	15438	X	14001	-0-	-1437	-0-	310	1	13467	2	N	204	178	1	7	8	99
							224	9									
04	14760	X	13718	-0-	-1042	-0-	300	1	13243	2	N	159	178	1	7	8	73
							175	9									

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

11	7020	X	6416	-0-	-604	-0-	261	1	6083	2	N	65	3	8			119
							72	9									
12	7006	X	6348	-0-	-658	-0-	279	1	6058	2	N	10	10	8			119
							11	9									
01	6789	X	5929	-0-	-860	-0-	252	1	5668	2	N	8	3	8			124
							9	9									
02	6351	X	5957	-0-	-394	-0-	261	1	5660	2	N	33	6	8			151
							36	9									
03	6634	X	6297	-0-	-337	-0-	279	1	5956	2	N	56	163	1	6	8	38
							62	9									
04	6420	X	5887	-0-	-533	-0-	270	1	5592	2	N	23	7	8			54
							25	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	6836	-0-	-3634	-0-	240	1	6432	2	N	149	183	1	3	8	137
							164	9									
12	10757	X	8943	-0-	-1814	-0-	270	1	8255	2	N	380	346	1	6	8	165
							418	9									
01	10633	X	761	-0-	-9872	-0-	100	1	657	2	N	4					169
							4	9									
02	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	240	1	9868	2	N	316	331	1	15	8	139
							348	9									
03	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	300	1	9583	2	N	336	355	1	13	8	107
							370	9									
*04	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	300	1	10188	2	N	236	178	1	12	8	153
							260	9									

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

11	15600	X	14668	-0-	-932	-0-	14596	2	72	9	N	65	164	1	6	8	47
12	15686	X	14489	-0-	-1197	-0-	14460	2	29	9	N	26	4	8			69
01	15531	X	13927	-0-	-1604	-0-	13905	2	22	9	N	20	2	8			87
02	14326	X	12993	-0-	-1333	-0-	12849	2	144	9	N	131	167	1	4	8	47
03	15159	X	13803	-0-	-1356	-0-	13653	2	150	9	N	136	2	8			181
04	14670	X	12774	-0-	-1896	-0-	12742	2	32	9	N	29	172	1	3	8	35

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

11	11910	X	11449	-0-	-461	-0-	11297	2	152	9	N	138	175	1	8	8	72
12	12276	X	9598	-0-	-2678	-0-	9455	2	143	9	N	130	15	8			187
01	11749	X	8730	-0-	-3019	-0-	8573	2	157	9	N	143	189	1	6	8	135
02	11078	X	7615	-0-	-3463	-0-	7468	2	147	9	N	134	188	1	13	8	68
03	11842	X	7894	-0-	-3948	-0-	7736	2	158	9	N	144	11	8			201
04	11460	X	8810	-0-	-2650	-0-	8667	2	143	9	N	130	232	1	12	8	87

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

11	16380	X	15520	-0-	-860	-0-	15226	2	294	9	N	267	346	1	3	8	95
12	16771	X	14559	-0-	-2212	-0-	14309	2	250	9	N	227	180	1	10	8	132
01	16678	X	14978	-0-	-1700	-0-	14783	2	195	9	N	177	166	1	3	8	140
02	15109	X	13548	-0-	-1561	-0-	13244	2	304	9	N	276	364	1	7	8	45
03	16027	X	14908	-0-	-1119	-0-	14575	2	333	9	N	303	178	1	8	8	162
04	15510	X	14553	-0-	-957	-0-	14243	2	310	9	N	282	355	1	12	8	77

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

11	28350	X	27813	-0-	-537	-0-	1300	1	26113	2	N	364	371	1	2	8	111
							400	9									
12	29295	X	28099	-0-	-1196	-0-	1445	1	26290	2	N	331	356	1	4	8	82
							364	9									
01	29078	X	28415	-0-	-663	-0-	1411	1	26576	2	N	389	170	1	4	8	297
							428	9									
02	27202	X	25584	-0-	-1618	-0-	1276	1	23975	2	N	303	554	1	6	8	40
							333	9									
03	28737	X	27102	-0-	-1635	-0-	1387	1	25399	2	N	287	179	1	1	8	147
							316	9									
04	27810	X	25588	-0-	-2222	-0-	1356	1	23756	2	N	433	522	1	4	8	54
							476	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	525	-0-	-375	-0-	518	2	7	9	N	6					90
12	868	N	304	-0-	-564	-0-	304	2			N	-0-					90
01	775	N	193	-0-	-582	-0-	189	2	4	9	N	4					94
02	522	N	211	-0-	-311	-0-	208	2	3	9	N	3					97
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	366	2	7	9	N	6	3	8			100
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	825	2	13	9	N	12	2	8			110

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23190	X	21800	-0-	-1390	-0-	21528	2	272	9	N	247	178	1	5	8	142
12	23684	X	21822	-0-	-1862	-0-	21483	2	339	9	N	308	353	1	17	8	80
01	23653	X	21430	-0-	-2223	-0-	21158	2	272	9	N	247	177	1	10	8	140
02	21605	X	19841	-0-	-1764	-0-	19537	2	304	9	N	276	354	1	13	8	49
03	22599	X	21045	-0-	-1554	-0-	20752	2	293	9	N	266	180	1	18	8	117
04	21810	X	20835	-0-	-975	-0-	20561	2	274	9	N	249	258	1	14	8	94

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15900	X	14113	-0-	-1787	-0-	364	1	13560	2	N	172	155	1	1	8	43
							189	9									
12	15965	X	13835	-0-	-2130	-0-	379	1	13390	2	N	60	1	8			102
							66	9									
01	15965	X	13916	-0-	-2049	-0-	379	1	13439	2	N	89					191
							98	9									
02	14819	X	12290	-0-	-2529	-0-	363	1	11885	2	N	38	190	1			39
							42	9									
03	15128	X	13946	-0-	-1182	-0-	388	1	13481	2	N	70					109
							77	9									
04	14100	X	13064	-0-	-1036	-0-	376	1	12503	2	N	168	247	1	3	8	27
							185	9									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19230	X	17014	-0-	-2216	-0-	16926	2	88	9	N	80	186	1	4	8	28
12	19406	X	17850	-0-	-1556	-0-	17718	2	132	9	N	120	10	8			138
01	19313	X	17433	-0-	-1880	-0-	17303	2	130	9	N	118	186	1	9	8	61
02	17719	X	15664	-0-	-2055	-0-	15548	2	116	9	N	105	8	8			158
03	18507	X	16488	-0-	-2019	-0-	16365	2	123	9	N	112	178	1	7	8	85
04	17280	X	15356	-0-	-1924	-0-	15256	2	100	9	N	91	120	1	9	8	47

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17580	X	16177	-0-	-1403	-0-	15933	2	244	9	N	222	178	1	16	8	238
12	17887	X	16102	-0-	-1785	-0-	15829	2	273	9	N	248	356	1	18	8	112
01	17732	X	10241	-0-	-7491	-0-	10053	2	188	9	N	171	179	1	13	8	91
02	16298	X	16112	-0-	-186	-0-	15889	2	223	9	N	203	165	1	16	8	113
03	16895	X	16879	-0-	-16	-0-	16659	2	220	9	N	200	181	1	15	8	117
04	16170	X	15598	-0-	-572	-0-	15392	2	206	9	N	187	174	1	15	8	115

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15300	X	14473	-0-	-827	-0-	13949	2	524	9	N	476	535	1	8	8	124
12	15748	X	14531	-0-	-1217	-0-	14015	2	516	9	N	469	361	1	14	8	218
01	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	15424	2	398	9	N	362	358	1	8	8	214
02	14529	X	13455	-0-	-1074	-0-	12979	2	476	9	N	433	529	1	7	8	111
03	15004	X	13226	-0-	-1778	-0-	12740	2	486	9	N	442	350	1	7	8	196
04	15300	X	12526	-0-	-2774	-0-	12056	2	470	9	N	427	532	1	5	8	86

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
11	24150	X	22493	-0-	-1657	-0-	21990	2	503	9	N	457	359	1			262
12	24862	X	22882	-0-	-1980	-0-	22373	2	509	9	N	463	539	1	6	8	180
01	24521	X	22363	-0-	-2158	-0-	21826	2	537	9	N	488	360	1	5	8	303
02	22736	X	20665	-0-	-2071	-0-	20177	2	488	9	N	444	541	1	7	8	199
03	23715	X	21993	-0-	-1722	-0-	21495	2	498	9	N	453	360	1	5	8	287
04	22500	X	21659	-0-	-841	-0-	21144	2	515	9	N	468	668	1	7	8	80

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

11	15030	X	13020	-0-	-2010	-0-	12898	2	122	9	N	111	190	1	1	8	119
12	15252	X	12704	-0-	-2548	-0-	12564	2	140	9	N	127	188	1	6	8	52
01	14756	X	13061	-0-	-1695	-0-	12919	2	142	9	N	129	5	8			176
02	13050	X	11862	-0-	-1188	-0-	11735	2	127	9	N	115	181	1	8	8	102
03	13702	X	12715	-0-	-987	-0-	12586	2	129	9	N	117	180	1	5	8	34
04	13020	X	12700	-0-	-320	-0-	12572	2	128	9	N	116	70	1	8	8	72

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

11	20940	X	19124	-0-	-1816	-0-	900	1	18086	2	N	125	11	8			219
							138	9									
12	21638	X	13690	-0-	-7948	-0-	710	1	12910	2	N	64	185	1	9	8	89
							70	9									
01	20429	X	16825	-0-	-3604	-0-	840	1	15821	2	N	149	7	8			231
							164	9									
02	19111	X	15427	-0-	-3684	-0-	773	1	14531	2	N	112	180	1	6	8	157
							123	9									
03	20429	X	17513	-0-	-2916	-0-	899	1	16469	2	N	132	13	8			276
							145	9									
04	19110	X	16119	-0-	-2991	-0-	867	1	15178	2	N	67	177	1	10	8	156
							74	9									

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

11	29610	X	24574	-0-	-5036	-0-	24473	2	101	9	N	92	13	8			174
12	29915	X	25962	-0-	-3953	-0-	25865	2	97	9	N	88	185	1	15	8	62
01	29419	X	25924	-0-	-3495	-0-	25839	2	85	9	N	77	12	8			127
02	27115	X	24031	-0-	-3084	-0-	23942	2	89	9	N	81	16	8			192
03	28427	X	25968	-0-	-2459	-0-	25879	2	89	9	N	81	177	1	14	8	82
04	25110	X	24605	-0-	-505	-0-	24516	2	89	9	N	81	13	8			150

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

11	23250	X	19277	-0-	-3973	-0-	107	1	19009	2	N	146	187	1	1	8	132
							161	9									
12	22692	X	19946	-0-	-2746	-0-	111	1	19682	2	N	139	4	8			267
							153	9									
01	22444	X	17997	-0-	-4447	-0-	110	1	17737	2	N	136	186	1	3	8	214
							150	9									
02	19662	X	18544	-0-	-1118	-0-	109	1	18286	2	N	135	186	1	4	8	159
							149	9									
03	20863	X	18582	-0-	-2281	-0-	112	1	18323	2	N	134	2	8			291
							147	9									
04	19290	X	19141	-0-	-149	-0-	112	1	18877	2	N	138	183	1	7	8	239
							152	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32100	X	29243	-0-	-2857	-0-	163	1	28851	2	N	208	177	1	4	8	212
							229	9									
12	31961	X	30029	-0-	-1932	-0-	168	1	29632	2	N	208	179	1	7	8	234
							229	9									
01	31279	X	27562	-0-	-3717	-0-	169	1	27166	2	N	206	374	1			66
							227	9									
02	28855	X	25813	-0-	-3042	-0-	152	1	25434	2	N	206	188	1	4	8	80
							227	9									
03	30504	X	27776	-0-	-2728	-0-	167	1	27364	2	N	223	187	1	3	8	113
							245	9									
04	29250	X	27035	-0-	-2215	-0-	158	1	26672	2	N	186	185	1	5	8	109
							205	9									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37500	X	32798	-0-	-4702	-0-	1550	1	31132	2	N	105	184	1	5	8	210
							116	9									
12	36735	X	33159	-0-	-3576	-0-	1720	1	31299	2	N	127	6	8			331
							140	9									
01	35123	X	32318	-0-	-2805	-0-	1624	1	30569	2	N	114	179	1	2	8	264
							125	9									
02	32857	X	28856	-0-	-4001	-0-	1451	1	27274	2	N	119	184	1	7	8	192
							131	9									
03	35123	X	30805	-0-	-4318	-0-	1589	1	29115	2	N	92	5	8			279
							101	9									
04	32790	X	28423	-0-	-4367	-0-	1527	1	26743	2	N	139	250	1	3	8	165
							153	9									

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	2609	-0-	-10261	-0-	2570	2	39	9	N	35	4	8			259
12	12958	X	12216	-0-	-742	-0-	12051	2	165	9	N	150	186	1	11	8	212
01	12958	X	9987	-0-	-2971	-0-	9860	2	127	9	N	115	183	1	5	8	139
02	11832	X	9468	-0-	-2364	-0-	9457	2	11	9	N	10	10	8			139
03	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12155	2	212	9	N	193	187	1	23	8	122
04	11820	X	11440	-0-	-380	-0-	11284	2	156	9	N	142	181	1	16	8	67

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19950	X	18384	-0-	-1566	-0-	18279	2	105	9	N	95	1	8			214
12	20119	X	18343	-0-	-1776	-0-	18102	2	241	9	N	219	182	1	4	8	247
01	19995	X	17551	-0-	-2444	-0-	17424	2	127	9	N	115	182	1	6	8	174
02	18386	X	17022	-0-	-1364	-0-	16740	2	282	9	N	256	182	1	5	8	243
03	19127	X	17744	-0-	-1383	-0-	17661	2	83	9	N	75	5	8			313
04	18390	X	17261	-0-	-1129	-0-	16894	2	367	9	N	334	514	1	3	8	130

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110490	X	80325	-0-	-30165	-0-	270	1	78854	2	N	1092	1105	1			200
							1201	9									
12	107446	X	81241	-0-	-26205	-0-	279	1	79741	2	N	1110	1079	1			231
							1221	9									
01	104005	X	75561	-0-	-28444	-0-	279	1	74088	2	N	1085	1075	1			241
							1194	9									
02	90799	X	69322	-0-	-21477	-0-	261	1	68070	2	N	901	923	1			219
							991	9									
03	93713	X	72119	-0-	-21594	-0-	279	1	70798	2	N	947	905	1			261
							1042	9									
04	80340	X	63280	-0-	-17060	-0-	261	1	62039	2	N	891	913	1			239
							980	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					87
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					87
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					89
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	175 22	1 9	683	2	N	20					119
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	113 19	1 9	456	2	N	17	82	1			54
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	232 10	1 9	1024	2	N	9					63
02	493	N	77	-0-	-416	-0-	22	1	55	2	N	-0-					63
03	527	N	64	-0-	-463	-0-	18	1	46	2	N	-0-					63
04	510	N	57	-0-	-453	-0-	17	1	40	2	N	-0-					63

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	223	1	869	2	N	-0-					42
12	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	216	1	865	2	N	-0-					42
01	1054	N	902	-0-	-152	-0-	166	1	736	2	N	-0-					42
02	1044	N	810	-0-	-234	-0-	229	1	581	2	N	-0-					42
03	1085	N	845	-0-	-240	-0-	229	1	616	2	N	-0-					42
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	242	1	609	2	N	1					43
							1	9									

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					58
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					48
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					48
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47
12	62	N	-0-	-0-	-62	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	166	1	649	2	N	-0-					62
12	899	N	736	-0-	-163	-0-	147	1	589	2	N	-0-					62
01	1116	N	758	-0-	-358	-0-	139	1	619	2	N	-0-					62
02	783	N	701	-0-	-82	-0-	198	1	503	2	N	-0-					62
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	213	1	573	2	N	-0-					62
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	209	1	526	2	N	-0-					62

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					67
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					67
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	35	1	157	2	N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	62	1	157	2	N	-0-					67

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	N	-0-					58
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

11	930	N	671	-0-	-259	-0-	59	1	612	3	N	-0-					23
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	43	1	450	3	N	30					53
							33	9									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	47	1	462	3	N	5					58
							6	9									
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	78	1	701	3	N	9					67
							10	9									
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	77	1	830	3	N	10					77
							11	9									
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	67	1	649	3	N	-0-					77

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

11	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	242	1	943	2	N	21					135
							23	9									
12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	320	1	1283	2	N	6	89	1			52
							7	9									
01	1333	X	1281	-0-	-52	-0-	234	1	1040	2	N	6					58
							7	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	334	1	848	2	N	32					90
							35	9									
03	1612	N	1271	-0-	-341	-0-	333	1	895	2	N	39					129
							43	9									
04	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	300	1	755	2	N	25					154
							28	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	912	1	1030	2	N	-0-					40
12	1674	N	1123	-0-	-551	-0-	872	1	251	2	N	-0-					40
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	912	1	1022	2	N	2					42
							2	9									
02	1653	N	1422	-0-	-231	-0-	912	1	510	2	N	-0-					42
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	912	1	196	2	N	-0-					42
04	1710	N	1130	-0-	-580	-0-	912	1	218	2	N	-0-					42

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

11	720	N	219	-0-	-501	-0-	25	1	194	2	N	-0-					68
12	620	N	257	-0-	-363	-0-	18	1	239	2	N	-0-					68
01	744	N	572	-0-	-172	-0-	40	1	532	2	N	-0-					68
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	N	-0-					68
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	2	N	-0-					68
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	54	1	679	2	N	4					72
							4	9									

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					99
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	421	1	2103	2	N	-0-					67
12	2077	N	1198	-0-	-879	-0-	326	1	863	2	N	8					75
							9	9									
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	237	1	1537	2	N	5					80
							6	9									
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	258	1	2307	2	N	5					85
							6	9									
03	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	98	1	953	2	N	-0-					85
04	1710	N	648	-0-	-1062	-0-	115	1	527	2	N	5					90
							6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					61
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	N	3					64
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	N	2					66
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					66
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					66
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					66

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2126	2	18	9	N	16					100
12	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	1852	2	43	9	N	39					139
01	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1967	2			N	-0-					139
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					139
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					139
04	1890	N	1538	-0-	-352	-0-	1538	2			N	-0-					139

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1660	2	2	9	N	2					25
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1767	2	3	9	N	3					28
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1629	2	4	9	N	4					32
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1564	2	7	9	N	6					38
03	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	1153	2	2	9	N	2					40
04	1350	N	1098	-0-	-252	-0-	1092	2	6	9	N	5					45

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					7
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1733	2	12	9	Y	11					18
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1816	2	4	9	Y	4					22
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					22
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					22
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					22

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1164	2			Y	-0-					5
12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1271	2	8	9	Y	7					12
01	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1216	2	2	9	Y	2					14
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					14
03	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			Y	-0-					14
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					14

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
11	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	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
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
04	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
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	49	1	1335	2	N	-0-					90
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	50	1	1331	2	N	2					92
							2	9									
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	50	1	1332	2	N	3					95
							3	9									
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	51	1	1286	2	N	2					97
							2	9									
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	56	1	1440	2	N	5					102
							6	9									
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	50	1	1354	2	N	-0-					102

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	2	1	9	N	1					53
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	2	2	9	N	2					55
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1083	2	13	9	N	12					67
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1012	2	18	9	N	16					83
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	928	2	10	9	N	9					92
*04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	795	2	6	9	N	5					97

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
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	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
11	23340	X	21692	-0-	-1648	-0-	21606	2	86	9	N	78	192	1			134
12	23591	X	20349	-0-	-3242	-0-	20228	2	121	9	N	110					244
01	23095	X	16129	-0-	-6966	-0-	16050	2	79	9	N	72	181	1	2	8	133
02	21286	X	14664	-0-	-6622	-0-	14591	2	73	9	N	66					199
03	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	22757	2	97	9	N	88	186	1			101
04	21690	X	21299	-0-	-391	-0-	21210	2	89	9	N	81					182

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
11	18960	X	17609	-0-	-1351	-0-	624	1	16858	2	N	115	187	1			172
							127	9									
12	19592	X	17811	-0-	-1781	-0-	643	1	17032	2	N	124	188	1			108
							136	9									
01	19282	X	17566	-0-	-1716	-0-	626	1	16799	2	N	128					236
							141	9									
02	17313	X	16027	-0-	-1286	-0-	603	1	15281	2	N	130	182	1			184
							143	9									
03	18507	X	17308	-0-	-1199	-0-	641	1	16542	2	N	114	186	1			112
							125	9									
04	17610	X	16705	-0-	-905	-0-	592	1	15988	2	N	114					226
							125	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
11	21630	X	20215	-0-	-1415	-0-	718	1	19401	2	N	87	190	1			113
							96	9									
12	22351	X	20485	-0-	-1866	-0-	742	1	19642	2	N	92					205
							101	9									
01	22010	X	19937	-0-	-2073	-0-	712	1	19127	2	N	89	190	1			104
							98	9									
02	19807	X	18270	-0-	-1537	-0-	690	1	17485	2	N	86					190
							95	9									
03	21173	X	19840	-0-	-1333	-0-	736	1	19010	2	N	85	190	1			85
							94	9									
04	20220	X	18672	-0-	-1548	-0-	664	1	17921	2	N	79					164
							87	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	12210	-0-	-810	-0-	432	1	11682	2	N	87	186	1			51
							96	9									
12	13237	X	12446	-0-	-791	-0-	449	1	11888	2	N	99					150
							109	9									
01	13206	X	12359	-0-	-847	-0-	440	1	11813	2	N	96	191	1			55
							106	9									
02	12354	X	10807	-0-	-1547	-0-	406	1	10298	2	N	94					149
							103	9									
03	12617	X	11858	-0-	-759	-0-	438	1	11319	2	N	92	187	1			54
							101	9									
04	12210	X	11542	-0-	-668	-0-	409	1	11038	2	N	86					140
							95	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
11	12390	X	11124	-0-	-1266	-0-	394	1	10631	2	N	90	188	1			52
							99	9									
12	12617	X	11350	-0-	-1267	-0-	406	1	10755	2	N	172					224
							189	9									
01	12462	X	11071	-0-	-1391	-0-	394	1	10571	2	N	96	193	1			127
							106	9									
02	11049	X	10449	-0-	-600	-0-	393	1	9955	2	N	92					219
							101	9									
03	11749	X	11340	-0-	-409	-0-	419	1	10822	2	N	90	184	1			125
							99	9									
04	11130	X	11041	-0-	-89	-0-	391	1	10555	2	N	86					211
							95	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
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
04	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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - PLUGGED 05/09/19

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
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-
04	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
11	1380	N	1212	-0-	-168	-0-	1173	2	39	9	N	35					252
12	1178	N	994	-0-	-184	-0-	943	2	51	9	N	46	181	1			117
01	1178	N	984	-0-	-194	-0-	942	2	42	9	N	38					155
02	1160	N	962	-0-	-198	-0-	919	2	43	9	N	39					194
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1209	2	44	9	N	40					234
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					234

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
11	4320	#	2119	-0-	-2201	-0-	2045	2	74	9	N	67					195
12	4464	#	4385	-0-	-79	-0-	4231	2	154	9	N	140	172	1			163
01	4080	R	4080	-0-	-0-	-0-	3904	2	176	9	N	160	187	1			136
02	3506	R	3506	-0-	-0-	-0-	3364	2	142	9	N	129					265
03	4371	#	4298	-0-	-73	-0-	4133	2	165	9	N	150	191	1			224
04	4230	#	3781	-0-	-449	-0-	3635	2	146	9	N	133	182	1			175

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

11	3000	N	3364	-0-	364	364	3364	2			N	-0-					-0-
12	2473	N	2109	-0-	-364	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
02	2931		2785	-0-	-146	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
03	2821		2797	-0-	-24	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	2730		2206	-0-	-524	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF. 11264 - 11401

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11116 - 11472

11	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	2			N	-0-					132
12	1085	N	850	-0-	-235	-0-	809	2	41	9	N	37					169
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	2	9	9	N	8					177
02	899	N	312	-0-	-587	-0-	309	2	3	9	N	3					180
03	837	N	390	-0-	-447	-0-	379	2	11	9	N	10					190
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					190

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GTG OPERATING, LLC 337080
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

11	900	N	868	-0-	-32	-0-	71	1	768	2	N	26					57
							29	9									
12	930	N	656	-0-	-274	-0-	643	2	13	9	N	12					69
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	20	1	643	2	N	6					75
							7	9									
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	N	-0-	43	1			32
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	20	1	637	2	N	6					38
							7	9									
04	660	N	397	-0-	-263	-0-	11	1	383	2	N	3					41
							3	9									

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					1
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					1
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					1
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	10	11	1			-0-
							11	9									
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	85	1	922	2	N	29					108
							32	9									
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	772	2	14	9	N	13					121
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	24	1	771	2	N	7					128
							8	9									
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	16	1	515	2	N	-0-	43	1			85
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	23	1	765	2	N	7					92
							8	9									
04	780	N	477	-0-	-303	-0-	14	1	459	2	N	4					96
							4	9									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

11	4410	X	4352	-0-	-58	-0-	344	1	4008	3	Y	-0-					39
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					39
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	394	1	4388	3	Y	-0-					39
02	2900	X	1723	-0-	-1177	-0-	158	1	1565	3	Y	-0-					39
03	3100	X	2348	-0-	-752	-0-	213	1	2135	3	Y	-0-					39
04	3000	X	1926	-0-	-1074	-0-	168	1	1758	3	Y	-0-					39

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

11	3000	X	242	-0-	-2758	-0-	33	1	209	3	Y	-0-					53
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					53
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					53
02	1073	X	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	-0-					53
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	339	1	705	3	Y	50					103
							55	9									
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	271	1	801	3	Y	-0-					103

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	215	1	2502	3	Y	-0-					138
12	2511	N	2127	-0-	-384	-0-	170	1	1957	3	Y	-0-					138
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	211	1	2353	3	Y	-0-					138
02	2639	N	1751	-0-	-888	-0-	160	1	1591	3	Y	-0-					138
03	3100	N	3355	-0-	255	255	304	1	3051	3	Y	-0-					138
*04	2867	N	2612	-0-	-255	-0-	228	1	2384	3	Y	-0-					138

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	98	1	1141	3	Y	-0-					197
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	103	1	1187	3	Y	-0-					197
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	98	1	1090	3	Y	-0-					197
02	1189	N	1109	-0-	-80	-0-	102	1	1007	3	Y	-0-					197
03	1302	N	1047	-0-	-255	-0-	95	1	952	3	Y	-0-					197
04	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	90	1	937	3	Y	-0-					197

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					242
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					242
02	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-					242
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					242
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					242

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
11	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	1426	1	8898	3	Y	-0-					208
12	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	1675	1	11796	3	Y	174	114	1			268
							191	9									
01	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	1047	1	5205	3	Y	-0-					268
02	9976	X	4	-0-	-9972	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					268
03	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-					268
04	10500	X	5	-0-	-10495	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					268

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	119	1	1387	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	201	-0-	-419	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	10	-0-	-610	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	183	1	1838	3	Y	-0-					-0-
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	111	1	1164	3	Y	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	N	-0-					-0-
12	217	N	96	-0-	-121	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
01	248	N	92	-0-	-156	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
02	174	N	33	-0-	-141	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597

MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 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
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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					73
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					73
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					73
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					73

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					208
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	7	1	628	2	N	-0-					208
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	N	-0-					208
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	N	-0-					208
03	620	N	157	-0-	-463	-0-	1	1	156	2	N	-0-					208
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	1	1	154	2	N	-0-					208

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	59	1	1261	2	N	-0-					102
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	58	1	1236	2	N	-0-					102
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	81	1	1733	2	N	13					115
							14	9									
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	93	1	1998	2	N	6					121
							7	9									
03	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	55	1	1171	2	N	-0-					121
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	86	1	1843	2	N	-0-					121

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	40	1	461	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	353	-0-	-143	-0-	28	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	57	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	43	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	85	-0-	-256	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	116	1	1212	3	Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	405	-0-	-165	-0-	32	1	373	3	N	-0-					35
12	589	N	243	-0-	-346	-0-	19	1	224	3	N	-0-					35
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	45	1	505	3	N	-0-					35
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	105	1	1038	3	N	-0-					35
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	51	1	514	3	N	-0-					35
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	58	1	674	3	N	-0-					7
12	775	N	706	-0-	-69	-0-	56	1	650	3	N	-0-					7
01	806	N	687	-0-	-119	-0-	57	1	630	3	N	-0-					7
02	696	N	674	-0-	-22	-0-	62	1	612	3	N	-0-					7
03	713	N	678	-0-	-35	-0-	61	1	617	3	N	-0-					7
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	56	1	583	3	N	-0-					7

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		4492	-0-	4492	20719	356	1	4136	3	Y	-0-					21
12	T. A.		5163	-0-	5163	25882	413	1	4750	3	Y	-0-					21
01	31078	X	5196	-0-	-25882	-0-	430	1	4766	3	Y	-0-					21
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	453	1	4491	3	Y	-0-					21
03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	476	1	4775	3	Y	-0-					21
*04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	562	1	5863	3	Y	-0-					21

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-			138
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-			138
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	N	-0-			138
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	37	1	4247	2	N	-0-			35
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	54	1	4612	2	N	-0-			35
01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	119	1	5635	2	N	-0-			35
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	51	1	3874	2	N	28			63
							31	9							
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	31	1	5277	2	N	28			63
							31	9							
*04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	38	1	4328	2	N	5			68
							6	9							

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
11	T. A.		17408	-0-	17408	85412	1377	1	16031	3	Y	-0-			100
12	T. A.		21497	-0-	21497	106909	1718	1	19779	3	Y	-0-			100
01	126780	X	19871	-0-	-106909	-0-	1641	1	18230	3	Y	-0-			100
02	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	1422	1	14084	3	Y	-0-			100
03	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	1179	1	11843	3	Y	-0-			100
*04	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	1313	1	13705	3	Y	-0-			100

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	1252	-0-	-2198	-0-	99	1	1153	3	Y	-0-			17
12	3224	X	287	-0-	-2937	-0-	23	1	264	3	Y	-0-			17
01	3038	X	242	-0-	-2796	-0-	20	1	222	3	Y	-0-			17
02	290	X	155	-0-	-135	-0-	14	1	141	3	Y	-0-			17
03	310	X	176	-0-	-134	-0-	16	1	160	3	Y	-0-			17
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	-0-			17

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-			54
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3862	2	3	9	N	3			57
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3911	2	14	9	N	13			70
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3616	2	13	9	N	12			82
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4021	2	39	9	N	35			92
*04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3665	2	3	9	N	3			95

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
11	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	76	1	8608	2	Y	3			40
							3	9							
12	9052	X	6685	-0-	-2367	-0-	77	1	6608	2	Y	-0-			39
01	9052	X	6714	-0-	-2338	-0-	139	1	6575	2	Y	-0-			39
02	8468	X	7677	-0-	-791	-0-	100	1	7577	2	Y	-0-			39
03	8990	X	8510	-0-	-480	-0-	50	1	8460	2	Y	-0-			39
04	8700	X	7679	-0-	-1021	-0-	67	1	7612	2	Y	-0-			39

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	25	1	2847	2	Y	2			14
							2	9							
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	38	1	3301	2	Y	-0-			14
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	68	1	3205	2	Y	-0-			14
02	3132	X	2858	-0-	-274	-0-	37	1	2821	2	Y	-0-			14
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	20	1	3411	2	Y	-0-			14
04	3240	X	2323	-0-	-917	-0-	20	1	2303	2	Y	-0-			14

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

11	5580	X	1871	-0-	-3709	-0-	148	1	1723	3	Y	-0-			17
12	3286	X	2017	-0-	-1269	-0-	161	1	1856	3	Y	-0-			17
01	2542	X	1123	-0-	-1419	-0-	93	1	1030	3	Y	-0-			17
02	2030	X	899	-0-	-1131	-0-	82	1	817	3	Y	-0-			17
03	2170	X	913	-0-	-1257	-0-	83	1	830	3	Y	-0-			17
04	1080	N	804	-0-	-276	-0-	70	1	734	3	Y	-0-			17

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	11	1	1227	2	Y	1			7
							1	9							
12	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	12	1	1071	2	Y	-0-			6
01	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	28	1	1321	2	Y	-0-			6
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	17	1	1296	2	Y	-0-			6
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	9	1	1579	2	Y	-0-			6
*04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	12	1	1384	2	Y	-0-			6

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

11	13230	X	11443	-0-	-1787	-0-	100	1	11337	2	Y	5			29
							6	9							
12	13671	X	6722	-0-	-6949	-0-	77	1	6645	2	Y	-0-			32
01	12493	X	6263	-0-	-6230	-0-	130	1	6133	2	Y	-0-			32
02	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	87	1	6591	2	Y	-0-			32
03	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	72	1	12272	2	Y	-0-			32
*04	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	88	1	10053	2	Y	-0-			32

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

11	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	173	1	2016	3	Y	-0-			172
12	2170	X	2124	-0-	-46	-0-	170	1	1954	3	Y	-0-			172
01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	217	1	2399	3	Y	-0-			172
02	2436	X	73	-0-	-2363	-0-	7	1	66	3	Y	-0-			172
03	2604	X	2476	-0-	-128	-0-	224	1	2252	3	Y	-0-			172
04	2520	X	2087	-0-	-433	-0-	183	1	1904	3	Y	-0-			172

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6830					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
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	6	1	624	2	Y	4					5
							4	9									
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	8	1	691	2	Y	-0-					5
01	930	N	621	-0-	-309	-0-	13	1	608	2	Y	-0-					5
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	6	1	476	2	Y	-0-					5
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	2	Y	-0-					5
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	Y	-0-					5

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
11	4470	X	2512	-0-	-1958	-0-	22	1	2488	2	Y	2					20
							2	9									
12	4898	X	3870	-0-	-1028	-0-	44	1	3826	2	Y	-0-					19
01	4898	X	3453	-0-	-1445	-0-	71	1	3382	2	Y	-0-					19
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	45	1	3403	2	Y	-0-					19
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	28	1	4692	2	Y	-0-					19
*04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	37	1	4206	2	Y	-0-					19

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
11	3000	X	125	-0-	-2875	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					17
12	3100	X	28	-0-	-3072	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					17
01	2263	X	73	-0-	-2190	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					17
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	309	1	3063	3	Y	-0-					17
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	285	1	2865	3	Y	-0-					17
*04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	179	1	1869	3	Y	-0-					17

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	997	1	6244	3	Y	-0-					59
12	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	957	1	6751	3	Y	25	32	1			52
							28	9									
01	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	1218	1	6103	3	Y	-0-					52
02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	2211	1	4939	3	Y	-0-					52
03	7440	X	7136	-0-	-304	-0-	2323	1	4813	3	Y	-0-					52
04	7200	X	5562	-0-	-1638	-0-	1409	1	4153	3	Y	-0-					52

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
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					26
12	2480	X	1	-0-	-2479	-0-	1	3			Y	-0-					26
01	2480	X	617	-0-	-1863	-0-	51	1	566	3	Y	-0-					26
02	290	X	197	-0-	-93	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					26
03	524	X	524	-0-	-0-	-0-	47	1	477	3	Y	-0-					26
*04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	59	1	615	3	Y	-0-					26

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	8900	-0-	-1450	-0-	703	1	8197	3	Y	-0-					39
12	9114	X	8510	-0-	-604	-0-	680	1	7830	3	Y	-0-					39
01	8339	X	7632	-0-	-707	-0-	629	1	7003	3	Y	-0-					39
02	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	722	1	7156	3	Y	-0-					39
03	8370	X	7342	-0-	-1028	-0-	665	1	6677	3	Y	-0-					39
04	8100	X	6563	-0-	-1537	-0-	574	1	5989	3	Y	-0-					39

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	581	1	6762	3	Y	-0-					13
12	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	625	1	7201	3	Y	-0-					13
01	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	596	1	6618	3	Y	-0-					13
02	7105	X	7004	-0-	-101	-0-	642	1	6362	3	Y	-0-					13
03	7750	X	7173	-0-	-577	-0-	649	1	6524	3	Y	-0-					13
04	7500	X	6805	-0-	-695	-0-	595	1	6210	3	Y	-0-					13

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
11	4290	X	4071	-0-	-219	-0-	322	1	3749	3	Y	-0-					113
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	347	1	4002	3	Y	-0-					113
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	335	1	3730	3	Y	-0-					113
02	3944	X	3928	-0-	-16	-0-	361	1	3567	3	Y	-0-					113
03	4340	X	3560	-0-	-780	-0-	322	1	3238	3	Y	-0-					113
04	4200	X	3686	-0-	-514	-0-	322	1	3364	3	Y	-0-					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3420	-0-	420	420	471	1	2949	3	Y	-0-					59
12	2447	N	2027	-0-	-420	-0-	248	1	1751	3	Y	25	32	1			52
							28	9									
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	314	1	1576	3	Y	-0-					52
02	2030	X	1496	-0-	-534	-0-	462	1	1034	3	Y	-0-					52
03	2170	X	1070	-0-	-1100	-0-	348	1	722	3	Y	-0-					52
04	2100	X	453	-0-	-1647	-0-	115	1	338	3	Y	-0-					52

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
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	8	1	924	2	Y	1					4
							1	9									
12	930	N	654	-0-	-276	-0-	8	1	646	2	Y	-0-					4
01	837	N	518	-0-	-319	-0-	11	1	507	2	Y	-0-					4
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	11	1	872	2	Y	-0-					4
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	5	1	908	2	Y	-0-					4
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	6	1	722	2	Y	-0-					4

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
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					200
12	3100	N	9035	-0-	5935	5935	2160	1	6682	2	N	175	165	1			210
							193	9									
01	3100	N	2136	-0-	-964	4971	2136	2			N	-0-					210
02	2900	N	1883	-0-	-1017	3954	1883	2			N	-0-					210
03	4042	X	88	-0-	-3954	-0-	88	2			N	-0-					210
*04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					210

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
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	8	1	977	2	N	-0-					141
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	4	1	400	2	N	-0-					141
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	2	N	-0-					141
02	58	N	3	-0-	-55	-0-	3	2			N	-0-					141
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	2	1	1186	2	N	-0-					141
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	8	1	927	2	N	-0-					141

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	2	N	-0-					107
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	N	-0-					107
01	186	N	109	-0-	-77	-0-	4	1	105	2	N	-0-					107
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					107
03	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					107
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					107

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1350	-0-	-870	-0-	186	1	1164	3	Y	-0-					53
12	2263	X	1157	-0-	-1106	-0-	144	1	1013	3	Y	-0-					53
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	219	1	1100	3	Y	-0-					53
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	464	1	1038	3	Y	-0-					53
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	456	1	951	3	Y	50					103
							55	9									
*04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	286	1	845	3	Y	-0-					103

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
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	9	1	1073	2	N	-0-					83
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					83
01	1860	N	987	-0-	-873	-0-	36	1	951	2	N	-0-					83
02	1044	N	424	-0-	-620	-0-	4	1	416	2	N	4					87
							4	9									
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	2	1	1341	2	N	4					87
							4	9									
04	960	N	804	-0-	-156	-0-	7	1	797	2	N	-0-					87

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
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	30	1	3665	2	N	47					134
							52	9									
12	3689	X	2356	-0-	-1333	-0-	24	1	2332	2	N	-0-					134
01	3689	X	2024	-0-	-1665	-0-	73	1	1940	2	N	10					144
							11	9									
02	3451	X	12	-0-	-3439	-0-	12	2			N	-0-					144
03	3689	X	2908	-0-	-781	-0-	4	1	2849	2	N	50					184
							55	9									
*04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	43	1	4927	2	N	6	159	1			31
							7	9									

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	261	N	181	-0-	-80	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	2			N	-0-					-0-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

11	660	N	554	-0-	-106	-0-	554	2			N	-0-					27
12	682	N	110	-0-	-572	-0-	110	2			N	-0-					27
01	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	2			N	-0-					27
02	522	N	257	-0-	-265	-0-	257	2			N	-0-					27
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					27
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

11	8430	X	7337	-0-	-1093	-0-	7336	2	1	9	N	1					205
12	8401	X	6888	-0-	-1513	-0-	6888	2			N	-0-					205
01	8401	X	6021	-0-	-2380	-0-	5986	2	35	9	N	32					237
02	7105	X	5792	-0-	-1313	-0-	5790	2	2	9	N	2					239
03	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7680	2	12	9	N	11					250
*04	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8259	2	20	9	N	18	181	1			87

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

11	3570	X	3298	-0-	-272	-0-	3298	2			N	-0-					75
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					75
01	3968	X	3114	-0-	-854	-0-	3114	2			N	-0-					75
02	3712	X	3549	-0-	-163	-0-	3549	2			N	-0-					75
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					75
04	3840	X	3746	-0-	-94	-0-	3746	2			N	-0-					75

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					103
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					103
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					103
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					103
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					103
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					103

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	4457	-0-	-1663	-0-	4457	2			N	-0-					168
12	6200	X	4196	-0-	-2004	-0-	4196	2			N	-0-					168
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6114	2	15	9	N	14					182
02	5191	X	5044	-0-	-147	-0-	5041	2	3	9	N	3					185
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5517	2	17	9	N	15					200
04	5940	X	5568	-0-	-372	-0-	5561	2	7	9	N	6	181	1			25

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
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					178
12	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	2173	2	13	9	N	12					190
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					190
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2184	2	6	9	N	5					195
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					195
04	2220	N	2010	-0-	-210	-0-	2001	2	9	9	N	8	173	1			30

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
11	6630	X	5340	-0-	-1290	-0-	5340	2			N	-0-					88
12	7037	X	3375	-0-	-3662	-0-	3373	2	2	9	N	2					90
01	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					90
02	6583	X	4220	-0-	-2363	-0-	4217	2	3	9	N	3					93
03	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7130	2	4	9	N	4					97
04	6810	X	3912	-0-	-2898	-0-	3909	2	3	9	N	3					100

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
11	1590	N	1358	-0-	-232	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1378	-0-	-296	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1196	-0-	-109	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	239	-0-	-511	-0-	239	2			N	-0-					80
12	775	X	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					80
01	775	X	210	-0-	-565	-0-	210	2			N	-0-					80
02	232	X	209	-0-	-23	-0-	209	2			N	-0-					80
03	744	X	260	-0-	-484	-0-	260	2			N	-0-					80
04	720	X	299	-0-	-421	-0-	299	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1571	-0-	-1189	-0-	1571	2			N	-0-					43
12	2604	X	1255	-0-	-1349	-0-	1255	2			N	-0-					43
01	2170	X	1222	-0-	-948	-0-	1222	2			N	-0-					43
02	1508	N	1275	-0-	-233	-0-	1275	2			N	-0-					43
03	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	1088	2			N	-0-					43
04	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2			N	-0-					43

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					114
12	4557	X	3998	-0-	-559	-0-	3994	2	4	9	N	4					118
01	4402	X	4231	-0-	-171	-0-	4231	2			N	-0-					118
02	4640	X	4198	-0-	-442	-0-	4198	2			N	-0-					118
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					118
*04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5072	2	1	9	N	1					119

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6981	2	3	9	N	3					98
12	6913	X	5972	-0-	-941	-0-	5970	2	2	9	N	2					100
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7272	2	24	9	N	22					122
02	6757	X	6490	-0-	-267	-0-	6484	2	6	9	N	5					127
03	7223	X	6804	-0-	-419	-0-	6800	2	4	9	N	4					131
04	6990	X	6375	-0-	-615	-0-	6374	2	1	9	N	1					132

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	632	-0-	-568	-0-	632	2			N	-0-					52
12	1333	N	648	-0-	-685	-0-	648	2			N	-0-					52
01	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1028	2			N	-0-					52
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					52
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					52
04	990	N	650	-0-	-340	-0-	650	2			N	-0-					52

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					59
12	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					59
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					59
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					59
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					59
*04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					59

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8684	2	11	9	N	10					128
12	8494	X	7390	-0-	-1104	-0-	7384	2	6	9	N	5					133
01	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8914	2	36	9	N	33					166
02	8410	X	7919	-0-	-491	-0-	7899	2	20	9	N	18					184
03	8990	X	8386	-0-	-604	-0-	8373	2	13	9	N	12					196
04	8700	X	8128	-0-	-572	-0-	8105	2	23	9	N	21					217

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					17
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					17
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					17
02	870	N	434	-0-	-436	-0-	434	2			Y	-0-					17
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					17
*04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6894	-0-	-246	-0-	6876	2	18	9	N	16	183	1			17
12	7378	X	6543	-0-	-835	-0-	6542	2	1	9	N	1					18
01	7378	X	7308	-0-	-70	-0-	7286	2	22	9	N	20					38
02	6670	X	5883	-0-	-787	-0-	5855	2	28	9	N	25					63
03	7130	X	5873	-0-	-1257	-0-	5858	2	15	9	N	14					77
04	7080	X	6435	-0-	-645	-0-	6423	2	12	9	N	11					88

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	7929	-0-	-831	-0-	7907	2	22	9	N	20					190
12	9052	X	7267	-0-	-1785	-0-	7249	2	18	9	N	16					206
01	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9453	2	33	9	N	30	186	1			50
02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8385	2	26	9	N	24					74
03	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9130	2	33	9	N	30					104
*04	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8773	2	18	9	N	16					120

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

11	6000	X	5908	-0-	-92	-0-	5908	2			N	-0-					35
12	6200	X	1607	-0-	-4593	-0-	1607	2			N	-0-					35
01	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					35
02	5713	X	3688	-0-	-2025	-0-	3688	2			N	-0-					35
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					35
*04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					35

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					94
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					94
01	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	3358	2			N	-0-					94
02	3828	X	2802	-0-	-1026	-0-	2802	2			N	-0-					94
03	4092	X	3049	-0-	-1043	-0-	3049	2			N	-0-					94
04	3960	X	2861	-0-	-1099	-0-	2861	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					63
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					63
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					63
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					63
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					63
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

11	2070	N	1288	-0-	-782	-0-	1288	2			N	-0-					123
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					123
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					123
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					123
03	1829	N	1500	-0-	-329	-0-	1500	2			N	-0-					123
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

11	420	N	59	-0-	-361	-0-	59	2			N	-0-					14
12	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	2			N	-0-					14
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					14
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					14
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					14
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

11	1380	X	636	-0-	-744	-0-	636	2			N	-0-					72
12	1426	X	150	-0-	-1276	-0-	150	2			N	-0-					72
01	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					72
02	2900	N	7676	-0-	4776	4776	7676	2			N	-0-					72
03	3100	N	4659	-0-	1559	6335	4659	2			N	-0-					72
*04	11033	X	4698	-0-	-6335	-0-	4698	2			N	-0-					72

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					190
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					190
01	3937	X	3648	-0-	-289	-0-	3648	2			N	-0-					190
02	3683	X	3332	-0-	-351	-0-	3332	2			N	-0-	137	1			53
03	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	3885	2			N	-0-					53
*04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					53

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					33
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	360	1	161	2	N	-0-					33
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	465	1	116	2	N	-0-					33
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	435	1	200	2	N	-0-					33
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	465	1	154	2	N	-0-					33
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	450	1	1023	2	N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

11	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12971	2	2	9	N	2	175	1			28
12	12307	X	11157	-0-	-1150	-0-	11153	2	4	9	N	4					32
01	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12787	2	42	9	N	38					70
02	12528	X	11363	-0-	-1165	-0-	11363	2			N	-0-					70
03	13392	X	12100	-0-	-1292	-0-	12085	2	15	9	N	14					84
04	12960	X	11331	-0-	-1629	-0-	11330	2	1	9	N	1					85

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6670	2	19	9	N	17					127
12	6262	X	5504	-0-	-758	-0-	5496	2	8	9	N	7					134
01	6262	X	4367	-0-	-1895	-0-	4364	2	3	9	N	3					137
02	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					137
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					137
04	6060	X	5151	-0-	-909	-0-	5151	2			N	-0-					137

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
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					28
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					28
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					28
02	319	N	184	-0-	-135	-0-	184	2			N	-0-					28
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					28
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	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
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3465	-0-	-624	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3273	-0-	-1098	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3564	-0-	-666	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

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
11	5280	X	4550	-0-	-730	-0-	4550	2			N	-0-					104
12	5394	X	4833	-0-	-561	-0-	4833	2			N	-0-					104
01	5394	X	4952	-0-	-442	-0-	4952	2			N	-0-					104
02	4698	X	4217	-0-	-481	-0-	4217	2			N	-0-					104
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					104
04	4800	X	4687	-0-	-113	-0-	4687	2			N	-0-					104

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
11	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	2			N	-0-					162
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					162
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					162
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					162
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					162
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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 #: 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
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
04	14B	DENY	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					52
12	620	N	299	-0-	-321	-0-	299	2			N	-0-					52
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					52
02	1102	N	688	-0-	-414	-0-	688	2			N	-0-					52
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					52
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					150
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					150
01	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					150
02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					150
03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					150
04	1830	X	1304	-0-	-526	-0-	1304	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
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					87
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					87
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					87
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					87
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					87
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	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
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1824	2	8	9	N	7					47
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					47
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					47
02	1305	N	1002	-0-	-303	-0-	1002	2			N	-0-					47
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					47
*04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					47

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					38
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					38
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					38
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					38
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					38
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	N	2736	-0-	-144	-0-	2736	2			N	-0-					118
12	2976	N	2971	-0-	-5	-0-	2971	2			N	-0-					118
01	3100	N	3122	-0-	22	22	3122	2			N	-0-					118
02	2812	N	2790	-0-	-22	-0-	2790	2			N	-0-					118
03	2976	N	2828	-0-	-148	-0-	2828	2			N	-0-					118
04	3000	X	2779	-0-	-221	-0-	2779	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
11	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					20
12	930	X	34	-0-	-896	-0-	34	2			N	-0-					20
01	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					20
02	1740	X	723	-0-	-1017	-0-	723	2			N	-0-					20
03	1860	X	795	-0-	-1065	-0-	795	2			N	-0-					20
*04	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	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
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					57
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					57
01	1891	N	1487	-0-	-404	-0-	1487	2			N	-0-					57
02	1769	N	1047	-0-	-722	-0-	1047	2			N	-0-					57
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					57
04	1440	N	1011	-0-	-429	-0-	1011	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2029	2	21	9	N	19					132
12	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1640	2			N	-0-					132
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					132
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					132
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					132
*04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					132

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	1980	2			N	-0-					100
12	2232	X	1838	-0-	-394	-0-	1838	2			N	-0-					100
01	2232	X	1495	-0-	-737	-0-	1495	2			N	-0-					100
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					100
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					100
*04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					100

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	209	-0-	-151	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2199	-0-	-291	-0-	2199	2			N	-0-					96
12	2511	N	2188	-0-	-323	-0-	2188	2			N	-0-					96
01	2387	N	2206	-0-	-181	-0-	2206	2			N	-0-					96
02	2117	N	2099	-0-	-18	-0-	2099	2			N	-0-					96
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					96
*04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					96

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					57
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					57
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
02	348	N	124	-0-	-224	-0-	124	2			N	-0-					57
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					57
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2914	-0-	-176	-0-	2914	2			N	-0-					70
12	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	2884	2			N	-0-					70
01	3131	X	2753	-0-	-378	-0-	2753	2			N	-0-					70
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					70
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					70
04	2910	X	2870	-0-	-40	-0-	2870	2			N	-0-					70

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3341	-0-	341	341	3341	2			N	-0-					35
12	1950	N	1609	-0-	-341	-0-	1609	2			N	-0-					35
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					35
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					35
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					35
*04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					35

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
11	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	2209	2			N	-0-					155
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					155
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					155
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					155
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					155
*04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	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
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					140
12	2945	X	2009	-0-	-936	-0-	2009	2			N	-0-					140
01	2945	X	2009	-0-	-936	-0-	2009	2			N	-0-					140
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					140
03	2945	X	539	-0-	-2406	-0-	539	2			N	-0-					140
*04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					140

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	581	1	892	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1018	-0-	-563	-0-	601	1	417	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	909	-0-	-300	-0-	601	1	308	3	N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	562	1	963	3	N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	601	1	806	3	N	-0-					-0-
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	581	1	892	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1782	-0-	-481	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	357	1	1957	3	Y	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	332	1	1825	3	Y	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1648	-0-	-302	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			Y	-0-					-0-
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			Y	-0-					-0-
01	1643	X	1030	-0-	-613	-0-	159	1	871	3	Y	-0-					-0-
02	3190	X	641	-0-	-2549	-0-	99	1	542	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	1676	-0-	-1734	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
04	3300	X	1823	-0-	-1477	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

11	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	581	1	989	3	N	-0-					-0-
12	138	N	-0-	-0-	-138	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2019 - P/A 12/04/19

RODELL RESOURCES, LLC 723652
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		6296	-0-	6296	374501	315	1	5981	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6289	-0-	6289	380790	314	1	5975	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7613	-0-	7613	388403	396	1	7217	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6404	-0-	6404	394807	320	1	6084	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8262	-0-	8262	403069	442	1	7820	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	403069					N	NO RPT					-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					5
12	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-					5
01	1333	N	943	-0-	-390	-0-	943	2			N	-0-					5
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					5
03	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	2			N	-0-					5
*04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1500	N	1335	-0-	-165	-0-	1335	2			N	-0-					5
12	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			N	-0-					5
01	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	2			N	-0-					5
02	1305	N	1246	-0-	-59	-0-	1246	2			N	-0-					5
03	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-					5
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	2			N	-0-					5

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	106	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	106 6	1 9	2336	2	Y	5					9
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	110	1	2427	2	Y	-0-					9
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	127	1	2811	2	Y	-0-					9
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	103	1	2255	2	Y	-0-					9
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	89	1	1958	2	Y	-0-					9
*04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	106	1	2337	2	Y	-0-					9

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	89	1	1913	2	Y	-0-					7
12	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	79	1	1698	2	Y	-0-					7
01	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	77	1	1667	2	Y	-0-					7
02	1943	N	1663	-0-	-280	-0-	74	1	1589	2	Y	-0-					7
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	82	1	1761	2	Y	-0-					7
*04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	86	1	1853	2	Y	-0-					7

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

11	3090	X	2177	-0-	-913	-0-	94	1	2075	2	Y	7					13
							8	9									
12	3193	X	2357	-0-	-836	-0-	102	1	2255	2	Y	-0-					13
01	3193	X	2312	-0-	-881	-0-	100	1	2212	2	Y	-0-					13
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	141	1	3096	2	Y	-0-					13
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	138	1	3043	2	Y	-0-					13
*04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	107	1	2365	2	Y	-0-					13

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

11	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	81	1	1789	2	Y	5					9
							6	9									
12	2046	N	1752	-0-	-294	-0-	76	1	1676	2	Y	-0-					9
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	91	1	2004	2	Y	-0-					9
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	88	1	1925	2	Y	-0-					9
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	93	1	2045	2	Y	-0-					9
04	2040	N	1411	-0-	-629	-0-	61	1	1350	2	Y	-0-					9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

11	840	N	769	-0-	-71	-0-	34	1	735	2	Y	-0-					7
12	868	N	618	-0-	-250	-0-	27	1	591	2	Y	-0-					7
01	868	N	569	-0-	-299	-0-	25	1	544	2	Y	-0-					7
02	754	N	683	-0-	-71	-0-	30	1	653	2	Y	-0-					7
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	38	1	812	2	Y	-0-					7
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	41	1	878	2	Y	-0-					7

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

11	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	84	1	1813	2	Y	-0-					7
12	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	87	1	1867	2	Y	-0-					7
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	96	1	2071	2	Y	-0-					7
02	1827	N	1753	-0-	-74	-0-	78	1	1675	2	Y	-0-					7
03	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	85	1	1823	2	Y	-0-					7
04	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	84	1	1803	2	Y	-0-					7

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	236	1	1826	2	N	-0-					22
12	1147	N	740	-0-	-407	-0-	95	1	645	2	N	-0-					22
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	160	1	1237	2	N	-0-					22
02	1073	N	769	-0-	-304	-0-	88	1	681	2	N	-0-					22
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	2	1	1131	2	N	-0-					22
04	1110	N	717	-0-	-393	-0-	77	1	640	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
11	6870	X	3668	-0-	-3202	-0-	159	1	3492	2	Y	15					32
							17	9									
12	7099	X	4789	-0-	-2310	-0-	208	1	4581	2	Y	-0-					32
01	7099	X	3594	-0-	-3505	-0-	156	1	3438	2	Y	-0-					32
02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	343	1	7523	2	Y	-0-					32
03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	320	1	7040	2	Y	-0-					32
04	4620	X	3873	-0-	-747	-0-	168	1	3705	2	Y	-0-					32

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
11	4800	X	1590	-0-	-3210	-0-	69	1	1512	2	Y	8					19
							9	9									
12	4960	X	2918	-0-	-2042	-0-	127	1	2791	2	Y	-0-					19
01	4960	X	231	-0-	-4729	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					19
02	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	255	1	5603	2	Y	-0-					19
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	213	1	4692	2	Y	-0-					19
04	2820	X	1983	-0-	-837	-0-	86	1	1897	2	Y	-0-					19

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
11	3510	X	2969	-0-	-541	-0-	340	1	2629	2	N	-0-					28
12	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	410	1	2772	2	N	-0-					28
01	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	334	1	2578	2	N	-0-					28
02	2987	X	2751	-0-	-236	-0-	315	1	2436	2	N	-0-					28
03	3193	X	2668	-0-	-525	-0-	5	1	2663	2	N	-0-					28
04	3090	X	2847	-0-	-243	-0-	308	1	2539	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11	5490	X	3168	-0-	-2322	-0-	137	1	3018	2	Y	12					26
							13	9									
12	5580	X	3568	-0-	-2012	-0-	155	1	3413	2	Y	-0-					26
01	5580	X	2036	-0-	-3544	-0-	88	1	1948	2	Y	-0-					26
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	244	1	5359	2	Y	-0-					26
03	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	272	1	5978	2	Y	-0-					26
*04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	160	1	3526	2	Y	-0-					26

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	340	1	2630	2	N	-0-					60
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	409	1	2768	2	N	-0-					60
01	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	338	1	2607	2	N	6					66
							7	9									
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	331	1	2559	2	N	-0-					66
03	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	6	1	2945	2	N	7					73
							8	9									
04	3060	X	2635	-0-	-425	-0-	285	1	2350	2	N	-0-					73

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	6840	X	3500	-0-	-3340	-0-	152	1	3344	2	Y	4					19
							4	9									
12	6634	X	5699	-0-	-935	-0-	248	1	5451	2	Y	-0-					19
01	6634	X	4135	-0-	-2499	-0-	179	1	3956	2	Y	-0-					19
02	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	370	1	8130	2	Y	-0-					19
03	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	321	1	7063	2	Y	-0-					19
04	5520	X	4034	-0-	-1486	-0-	175	1	3859	2	Y	-0-					19

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

11	4740	X	3895	-0-	-845	-0-	446	1	3449	2	N	-0-					40
12	4371	X	4207	-0-	-164	-0-	542	1	3665	2	N	-0-					40
01	4371	X	3831	-0-	-540	-0-	440	1	3391	2	N	-0-					40
02	4002	X	3757	-0-	-245	-0-	430	1	3327	2	N	-0-					40
03	4216	X	3616	-0-	-600	-0-	7	1	3609	2	N	-0-					40
04	4080	X	3899	-0-	-181	-0-	421	1	3478	2	N	-0-					40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

11	3300	X	3065	-0-	-235	-0-	136	1	2929	2	Y	-0-					7
12	3410	X	2500	-0-	-910	-0-	111	1	2389	2	Y	-0-					7
01	3410	X	2038	-0-	-1372	-0-	90	1	1948	2	Y	-0-					7
02	3190	X	2692	-0-	-498	-0-	120	1	2572	2	Y	-0-					7
03	3410	X	2612	-0-	-798	-0-	116	1	2496	2	Y	-0-					7
*04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	159	1	3423	2	Y	-0-					7

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

11	4680	X	1679	-0-	-3001	-0-	73	1	1605	2	Y	1					19
							1	9									
12	4836	X	3077	-0-	-1759	-0-	134	1	2943	2	Y	-0-					19
01	4836	X	1042	-0-	-3794	-0-	45	1	997	2	Y	-0-					19
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	258	1	5665	2	Y	-0-					19
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	223	1	4895	2	Y	-0-					19
04	2970	X	2121	-0-	-849	-0-	92	1	2029	2	Y	-0-					19

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3644	-0-	-616	-0-	162	1	3482	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	2598	-0-	-1804	-0-	115	1	2483	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	2497	-0-	-1781	-0-	111	1	2386	2	N	-0-			-0-
02	4002	X	3488	-0-	-514	-0-	155	1	3333	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3321	-0-	-957	-0-	147	1	3174	2	N	-0-			-0-
*04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	208	1	4482	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT			-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

11	3330	X	3137	-0-	-193	-0-	139	1	2998	2	Y	-0-			7
12	3441	X	2447	-0-	-994	-0-	109	1	2338	2	Y	-0-			7
01	3410	X	2154	-0-	-1256	-0-	95	1	2059	2	Y	-0-			7
02	3190	X	2979	-0-	-211	-0-	132	1	2847	2	Y	-0-			7
03	3410	X	2600	-0-	-810	-0-	115	1	2485	2	Y	-0-			7
*04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	163	1	3507	2	Y	-0-			7

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	4110	X	4012	-0-	-98	-0-	174	1	3826	2	Y	11			22
							12	9							
12	4929	X	3121	-0-	-1808	-0-	136	1	2985	2	Y	-0-			22
01	4929	X	4029	-0-	-900	-0-	175	1	3854	2	Y	-0-			22
02	4611	X	2650	-0-	-1961	-0-	115	1	2535	2	Y	-0-			22
03	4154	X	2294	-0-	-1860	-0-	100	1	2194	2	Y	-0-			22
04	4020	X	1782	-0-	-2238	-0-	77	1	1705	2	Y	-0-			22

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2313	-0-	-297	-0-	265	1	2048	2	N	-0-					67
12	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	331	1	2238	2	N	-0-					67
01	2480	N	2279	-0-	-201	-0-	262	1	2017	2	N	-0-					67
02	2233	N	2214	-0-	-19	-0-	254	1	1960	2	N	-0-					67
03	2573	N	2140	-0-	-433	-0-	4	1	2136	2	N	-0-					67
*04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	246	1	2028	2	N	-0-					67

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

11	4980	X	4774	-0-	-206	-0-	547	1	4227	2	N	-0-					-0-
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	670	1	4535	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4600	-0-	-546	-0-	528	1	4072	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	4699	-0-	-115	-0-	538	1	4161	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4461	-0-	-685	-0-	9	1	4452	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4754	-0-	-226	-0-	514	1	4240	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

11	8370	X	7873	-0-	-497	-0-	349	1	7524	2	N	-0-					92
12	8649	X	6898	-0-	-1751	-0-	306	1	6592	2	N	-0-					92
01	8401	X	6318	-0-	-2083	-0-	279	1	6028	2	N	10					102
							11	9									
02	7859	X	7806	-0-	-53	-0-	347	1	7459	2	N	-0-					102
03	8277	X	7639	-0-	-638	-0-	339	1	7300	2	N	-0-					102
*04	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	388	1	8360	2	N	-0-					102

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

11	4520	R	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
12	5018	R	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
01	4056	R	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
02	4379	#	560	-0-	-3819	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	5022	#	2549	-0-	-2473	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
04	4860	#	2236	-0-	-2624	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					121
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	N	2					123
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					123
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					123
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					123
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					123

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
04	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
11	2490	X	1331	-0-	-1159	-0-	188	1	1143	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	927	-0-	-2235	-0-	243	1	684	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	1454	-0-	-1708	-0-	394	1	1060	3	N	-0-					-0-
02	2958	X	1242	-0-	-1716	-0-	306	1	936	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	803	-0-	-2018	-0-	194	1	609	3	N	-0-					-0-
04	1410	X	577	-0-	-833	-0-	143	1	434	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	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
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
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
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					12
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					12
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					12
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	85	2			N	-0-					12
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					12
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					12

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	466	-0-	-494	-0-	64	1	400	2	N	2					69
							2	9									
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	241	1	452	2	N	7					76
							8	9									
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	883	2	8	9	N	7					83
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					83
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					83
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					83

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					99
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1	78	1			22
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	62	2	31	9	N	28					50
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	187	2	109	9	N	99					149
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	391	2	41	9	N	37					186
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					60
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					60
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					60
*02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					60
*03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					60
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					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

11	0	NO RPT	-0-	-0-	8090						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	8090						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	8090						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	8090						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	8090						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	8090						N	NO RPT					-0-

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097						N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					51
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					51
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					51
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	154	2			N	-0-					51
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					51
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					51

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 08/28/2008 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
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
04	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
11	2940	X	2280	-0-	-660	-0-	2272	2	8	9	N	7					57
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3255	2	11	9	N	10					67
01	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3055	2	9	9	N	8					75
02	2900	X	2264	-0-	-636	-0-	2258	2	6	9	N	5					80
03	3255	X	2495	-0-	-760	-0-	2487	2	8	9	N	7					87
04	3150	X	2017	-0-	-1133	-0-	2014	2	3	9	N	3					90

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
11	3780	X	2361	-0-	-1419	-0-	2344	2	17	9	N	15					55
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2915	2	13	9	N	12					67
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3381	2	20	9	N	18					85
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3627	2	59	9	N	54	111	1			28
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4215	2	14	9	N	13					41
04	3300	X	3096	-0-	-204	-0-	3077	2	19	9	N	17					58

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019 - PLUGGED 04/25/19

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
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					26
12	1302	N	801	-0-	-501	-0-	801	2			N	-0-					26
01	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	2			N	-0-					26
02	783	N	645	-0-	-138	-0-	641	2	4	9	N	4					30
03	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	2			N	-0-					30
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					30

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS (WILCOX) //CONT.// 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC //CONT.// 058903
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					42
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					42
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					42
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					42
*04	28	N	28	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	61	-0-	-209	-0-	61	3			N	-0-					30
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					30
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					30
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					30
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					30
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					30

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	480	N	356	-0-	-124	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	309	-0-	-39	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			90
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					90
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					90
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					90
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	2	6	9	N	5					95
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	N	4					99

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7575	-0-	-225	-0-	513	1	7062	2	Y	-0-					-0-
12	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	603	1	7961	2	Y	-0-					-0-
01	8060	X	6824	-0-	-1236	-0-	463	1	6361	2	Y	-0-					-0-
02	7337	X	6328	-0-	-1009	-0-	435	1	5893	2	Y	-0-					-0-
03	8556	X	6140	-0-	-2416	-0-	434	1	5706	2	Y	-0-					-0-
04	8280	X	6170	-0-	-2110	-0-	458	1	5712	2	Y	-0-					-0-

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					86
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					86
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					86
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					86
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					86
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

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-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
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
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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					17
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					17
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					17
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					17
*03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					17
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					17

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					8
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					8
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					8
02	1682	N	1513	-0-	-169	-0-	1513	3			Y	-0-					8
*03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					8
04	1470	N	765	-0-	-705	-0-	765	3			Y	-0-					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
11	300	N	147	-0-	-153	-0-	29	3	118	9	Y	107	166	1			217
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	34	3	210	9	Y	191	171	1			237
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	36	3	188	9	Y	171	340	1			68
02	290	X	155	-0-	-135	-0-	35	3	120	9	Y	109					177
03	217	X	182	-0-	-35	-0-	36	3	146	9	Y	133	161	1			149
04	240	X	116	-0-	-124	-0-	19	3	97	9	Y	88	158	1			79

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	262	3	20	9	Y	18	9	1			24
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	197	3	6	9	Y	5	19	1			10
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	186	3	4	9	Y	4	12	1			2
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	323	3	7	9	Y	6					8
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	3	8	9	Y	7	8	1			7
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	178	3	20	9	Y	18	9	1			16

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

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-
04	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

11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					12
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					12
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					12
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					12
*03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					12
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					12

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	435	N	379	-0-	-56	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
11	1860	X	1455	-0-	-405	-0-	1440	3	15	9	Y	14					145
12	1922	X	638	-0-	-1284	-0-	619	3	19	9	Y	17					162
01	1922	X	629	-0-	-1293	-0-	622	3	7	9	Y	6	115	1			53
02	2842	X	487	-0-	-2355	-0-	481	3	6	9	Y	5					58
03	2635	X	611	-0-	-2024	-0-	608	3	3	9	Y	3					61
04	1470	X	616	-0-	-854	-0-	613	3	3	9	Y	3					64

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
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					4
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					4
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					4
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					4
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					4
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					4

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2267	3	1	9	Y	1					82
12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2411	3	2	9	Y	2					84
01	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2129	3	2	9	Y	2	60	1			26
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2017	3	1	9	Y	1					27
*03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2039	3	1	9	Y	1					28
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	3	1	9	Y	1					29

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			Y	-0-					20
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					20
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					20
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					20
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					20
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			Y	-0-					20

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-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
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					7
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	3	2	9	Y	2					9
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-	6	1			3
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	3	1	9	Y	1					4
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	3	1	9	Y	1					5
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	3	1	9	Y	1					6

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	6468	-0-	-1002	-0-	6467	3	1	9	Y	1					75
12	7719	X	6504	-0-	-1215	-0-	6502	3	2	9	Y	2					77
01	7564	X	6046	-0-	-1518	-0-	6045	3	1	9	Y	1					78
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5261	3	1	9	Y	1					79
*03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6712	3	3	9	Y	3					82
*04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5858	3	13	9	Y	12	86	1			8

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					7
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					7
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					7
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					7
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					7
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					7

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

11	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					54
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					54
01	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					54
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					54
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					54
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					54

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					1
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					1
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					1
02	203	N	99	-0-	-104	-0-	99	3			Y	-0-					1
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					1
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-	1	1			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2681	2	2	9	N	2	2	8			124
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					124
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	N	1					125
02	2900	N	3062	-0-	162	162	3060	2	2	9	N	2					127
*03	3100	N	4226	-0-	1126	1288	4223	2	3	9	N	3					130
*04	3000	N	4323	-0-	1323	2611	4317	2	6	9	N	5					135

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
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	3	1	9	Y	1					31
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1147	3	2	9	Y	2					33
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1147	3	1	9	Y	1					34
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	3	1	9	Y	1					35
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	3	3	9	Y	3					38
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1104	3	13	9	Y	12	42	1			8

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11	9	N	10					105
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1329	2	15	9	N	14					119
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1108	2	12	9	N	11					130
02	1073	N	995	-0-	-78	-0-	989	2	6	9	N	5					135
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1057	2	19	9	N	17					152
04	1080	N	962	-0-	-118	-0-	949	2	13	9	N	12					164

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
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					28
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					28
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					28
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					28

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

11	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			Y	-0-					25
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					25
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					25
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					25
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					25
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					25

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

11	3780	X	3079	-0-	-701	-0-	3073	3	6	9	N	5	2	8			50
12	3906	X	3504	-0-	-402	-0-	3502	3	2	9	N	2					52
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3568	3	1	9	N	1					53
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3380	3	8	9	N	7					60
*03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3609	3	6	9	N	5					65
04	3450	X	3130	-0-	-320	-0-	3121	3	9	9	N	8					73

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

11	1800	N	1645	-0-	-155	-0-	1645	3			Y	-0-					15
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-	11	1			4
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1727	3	1	9	Y	1					5
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					5
*03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					5
04	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	1546	3	3	9	Y	3					8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					48
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	44	3	22	9	N	20					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		38	-0-	38	71	38	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		44	-0-	44	115	44	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		49	-0-	49	164	49	3	Y	-0-					-0-
02	191	N	27	-0-	-164	-0-	27	3	Y	-0-					-0-
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3	Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

11	60	N	-0-	-0-	-60	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

11	3630	X	2880	-0-	-750	-0-	2879	3	1 9	Y	1				44
12	3751	X	3300	-0-	-451	-0-	3298	3	2 9	Y	2				46
01	3751	X	3185	-0-	-566	-0-	3184	3	1 9	Y	1				47
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3214	3	1 9	Y	1				48
*03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3297	3	3 9	Y	3				51
04	3150	X	2476	-0-	-674	-0-	2463	3	13 9	Y	12	55	1		8

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4144	3	17 9	Y	15				155
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3677	3	13 9	Y	12	111	1		56
01	3627	X	3190	-0-	-437	-0-	3176	3	14 9	Y	13				69
02	4640	X	3332	-0-	-1308	-0-	3301	3	31 9	Y	28				97
03	4898	X	3408	-0-	-1490	-0-	3382	3	26 9	Y	24				121
04	4170	X	2401	-0-	-1769	-0-	2383	3	18 9	Y	16				137

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

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		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					85
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					85
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					85
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					85
*03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					85
*04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3163	3	8	9	N	7					92

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		35	-0-	35	107	35	3			Y	-0-					3
12	T. A.		17	-0-	17	124	17	3			Y	-0-					3
01	176	X	52	-0-	-124	-0-	52	3			Y	-0-					3
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					3
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					3
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					3

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					18
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					18
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					18
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					18
*03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					18
04	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	2629	2	2	9	N	2					20

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	961	N	570	-0-	-391	-0-	570	3			N	-0-					75
*06	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	3			N	-0-					75
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					75
*08	558	N	313	-0-	-245	-0-	313	3			N	-0-					75
*09	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					75
*10	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	3			N	-0-					75
*11	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	3			N	-0-					75
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					75
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					75
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					75
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					75
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	3			N	-0-					75

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7926	3	6	9	Y	5					52
12	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8192	3	1	9	Y	1					53
01	7688	X	7643	-0-	-45	-0-	7634	3	9	9	Y	8					61
02	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7107	3	2	9	Y	2					63
*03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8034	3	4	9	Y	4					67
04	7110	X	6810	-0-	-300	-0-	6808	3	2	9	Y	2					69

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	490	-0-	-80	-0-	106	1	378	2	Y	5					25
							6	9									
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	73	1	251	2	Y	7					32
							8	9									
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	81	1	257	2	Y	-0-	19	1			13
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	107	1	359	2	Y	7					20
							8	9									
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	106	1	349	2	Y	4					24
							4	9									
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	97	1	310	2	Y	1					25
							1	9									

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					9
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					9
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					9
02	87	N	55	-0-	-32	-0-	55	3			Y	-0-					9
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					9
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					9

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

11	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					9
12	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					9
01	279	X	215	-0-	-64	-0-	215	3			Y	-0-					9
02	290	X	227	-0-	-63	-0-	227	3			Y	-0-					9
03	310	X	217	-0-	-93	-0-	217	3			Y	-0-					9
04	300	X	157	-0-	-143	-0-	157	3			Y	-0-					9

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					27
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					27
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					27
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					27
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					27
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	3	1	9	N	1					28

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3696	-0-	-534	-0-	3671	3	25	9	N	23	1	8			190
12	4371	X	3959	-0-	-412	-0-	3935	3	24	9	N	22					212
01	4836	X	3956	-0-	-880	-0-	3952	3	4	9	N	4	181	1			35
02	4524	X	3989	-0-	-535	-0-	3986	3	3	9	N	3					38
03	4402	X	4048	-0-	-354	-0-	4044	3	4	9	N	4					42
04	3840	X	3356	-0-	-484	-0-	3344	3	12	9	N	11					53

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	3			N	-0-					66
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					66
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					66
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	409	3	8	9	N	7					73
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					73
04	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	3			N	-0-					73

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	120	N	-0-	-0-	-120	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

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-
04	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

11	4440	X	4072	-0-	-368	-0-	894	1	3178	2	Y	-0-					231
12	4526	X	4207	-0-	-319	-0-	951	1	3256	2	Y	-0-					231
01	4526	X	4072	-0-	-454	-0-	972	1	3100	2	Y	-0-	161	1			70
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	899	1	3025	2	Y	7					77
							8	9									
03	4092	X	3981	-0-	-111	-0-	924	1	3053	2	Y	4					81
							4	9									
04	3960	X	3801	-0-	-159	-0-	906	1	2887	2	Y	7					88
							8	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	5820	X	5480	-0-	-340	-0-	5478	3	2	9	N	2					147
12	6014	X	5710	-0-	-304	-0-	5708	3	2	9	N	2					149
01	6014	X	5470	-0-	-544	-0-	5467	3	3	9	N	3					152
02	5597	X	5306	-0-	-291	-0-	5303	3	3	9	N	3					155
*03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5980	3	6	9	N	5					160
04	5520	X	5159	-0-	-361	-0-	5148	3	11	9	N	10					170

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1140	N	725	-0-	-415	-0-	725	3			N	-0-					90
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					90
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					90
02	696	N	465	-0-	-231	-0-	464	3	1	9	N	1					91
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	3	3	9	N	3					94
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	N	1					95

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
11	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					19
12	589	X	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					19
01	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					19
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	3	3	9	N	3					22
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	538	3	4	9	N	4					26
04	720	N	496	-0-	-224	-0-	496	3			N	-0-					26

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		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
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					22
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					22
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					22
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	41	2			N	-0-					22
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					22
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					22

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	19	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	21	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	273	-0-	-17	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	Y	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	140	-0-	140	140	11	1	129	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

11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	2	Y	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	2	Y	-0-					-0-
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	469	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

11	8250	X	4706	-0-	-3544	-0-	317	1	4363	2	Y	24					52
							26	9									
12	7936	X	4513	-0-	-3423	-0-	316	1	4172	2	Y	23					75
							25	9									
01	7626	X	4112	-0-	-3514	-0-	278	1	3811	2	Y	21					96
							23	9									
02	4785	X	3565	-0-	-1220	-0-	244	1	3301	2	Y	18	67	1			47
							20	9									
03	5115	X	3321	-0-	-1794	-0-	233	1	3058	2	Y	27	67	1			7
							30	9									
04	4710	X	2722	-0-	-1988	-0-	202	1	2510	2	Y	9					16
							10	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	33	1	447	2	Y	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	34	1	446	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	35	1	442	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

11	240	N	196	-0-	-44	-0-	14	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	14	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	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

11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	71	1	978	2	Y	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	77	1	1020	2	Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	67	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	613	-0-	-402	-0-	42	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	635	-0-	-450	-0-	45	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	596	-0-	-364	-0-	44	1	552	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
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
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

11	2010	N	1922	-0-	-88	-0-	130	1	1792	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	139	1	1833	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	133	1	1832	2	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1816	-0-	-40	-0-	125	1	1691	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	136	1	1789	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	137	1	1721	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

11	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	79	1	1087	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	85	1	1124	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	86	1	1183	2	Y	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	82	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	127	1	1673	2	Y	-0-					-0-
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	114	1	1429	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	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

11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	36	1	489	2	Y	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	51	1	671	2	Y	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	80	1	1096	2	Y	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	79	1	1072	2	Y	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	90	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	92	1	1148	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		152	-0-	152	152	11	1	141	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	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

11	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	138	1	1893	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1613	-0-	-495	-0-	114	1	1499	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	133	1	1819	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1869	-0-	-103	-0-	129	1	1740	2	Y	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	139	1	1832	2	Y	-0-					-0-
*04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	142	1	1769	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

11	4560	X	4387	-0-	-173	-0-	297	1	4090	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4464	-0-	-248	-0-	314	1	4150	2	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4047	-0-	-665	-0-	274	1	3773	2	Y	-0-					-0-
02	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	307	1	4147	2	Y	-0-					-0-
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	305	1	4005	2	Y	-0-					-0-
*04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	333	1	4160	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

11	3690	X	3607	-0-	-83	-0-	244	1	3357	2	Y	5					12
							6	9									
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	278	1	3671	2	Y	6					18
							7	9									
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	256	1	3516	2	Y	5					23
							6	9									
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	238	1	3219	2	Y	5	18	1			10
							6	9									
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	257	1	3371	2	Y	9	18	1			1
							10	9									
*04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	263	1	3284	2	Y	9					10
							10	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

11	4890	X	4398	-0-	-492	-0-	298	1	4100	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4615	-0-	-345	-0-	325	1	4290	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4802	-0-	-158	-0-	326	1	4476	2	Y	-0-					-0-
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	304	1	4116	2	Y	-0-					-0-
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	336	1	4424	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4207	-0-	-203	-0-	312	1	3895	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 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
11	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	385	1	5312	2	Y	7					30
							8	9									
12	5766	X	5703	-0-	-63	-0-	401	1	5293	2	Y	8	30	1			8
							9	9									
01	5766	X	5440	-0-	-326	-0-	369	1	5063	2	Y	7					15
							8	9									
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	378	1	5121	2	Y	17	27	1			5
							19	9									
03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	432	1	5675	2	Y	23	27	1			1
							25	9									
*04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	432	1	5397	2	Y	11					12
							12	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
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-
04	14B2 EXT		-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
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	Y	-0-					-0-
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	107	1	1478	2	Y	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	100	1	1331	2	Y	-0-					-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	99	1	1353	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1423	-0-	-114	-0-	98	1	1325	2	Y	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	128	1	1676	2	Y	-0-					-0-
*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	128	1	1599	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	893	1	12304	2	Y	-0-					3
12	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	1020	1	13474	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	12772	X	12585	-0-	-187	-0-	854	1	11731	2	Y	-0-					-0-
02	11455	X	11296	-0-	-159	-0-	777	1	10519	2	Y	-0-					-0-
03	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	887	1	11670	2	Y	-0-					-0-
*04	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	934	1	11665	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6253	-0-	-797	-0-	423	1	5830	2	Y	-0-					-0-
12	7099	X	6234	-0-	-865	-0-	439	1	5795	2	Y	-0-					-0-
01	7068	X	6223	-0-	-845	-0-	423	1	5800	2	Y	-0-					-0-
02	6293	X	6140	-0-	-153	-0-	422	1	5718	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6422	-0-	-274	-0-	454	1	5968	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5412	-0-	-828	-0-	402	1	5010	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1209	-0-	1209	1209	86	1	1123	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		203	-0-	203	1412	15	1	188	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	173	1	2383	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	175	1	2304	2	Y	-0-					-0-
01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	185	1	2538	2	Y	-0-					-0-
02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	185	1	2510	2	Y	-0-					-0-
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	198	1	2604	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2459	-0-	-181	-0-	182	1	2277	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	371	1	5101	2	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5816	-0-	-136	-0-	410	1	5406	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5520	-0-	-432	-0-	375	1	5145	2	Y	-0-					-0-
02	5568	X	5258	-0-	-310	-0-	361	1	4897	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5643	-0-	-216	-0-	399	1	5244	2	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5387	-0-	-253	-0-	400	1	4987	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		600	-0-	600	600	43	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		311	-0-	311	911	23	1	288	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	509	-0-	-271	-0-	34	1	475	2	Y	-0-					26
12	527	N	261	-0-	-266	-0-	19	1	242	2	Y	-0-	26	1			-0-
01	713	N	483	-0-	-230	-0-	33	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	456	-0-	-37	-0-	31	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	315	-0-	-165	-0-	23	1	292	2	Y	-0-					-0-

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
11	4140	X	3562	-0-	-578	-0-	242	1	3320	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	277	1	3657	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3392	-0-	-793	-0-	231	1	3161	2	Y	-0-					-0-
02	3103	X	3080	-0-	-23	-0-	212	1	2868	2	Y	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	244	1	3210	2	Y	-0-					-0-
*04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	328	1	4096	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 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
11	3960	X	3277	-0-	-683	-0-	222	1	3055	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3305	-0-	-539	-0-	233	1	3072	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	2770	-0-	-1074	-0-	188	1	2582	2	Y	-0-					-0-
02	3190	X	2718	-0-	-472	-0-	187	1	2531	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2866	-0-	-544	-0-	203	1	2663	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2916	-0-	-354	-0-	216	1	2700	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
11	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	793	1	10918	2	Y	8					65
							9	9									
12	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	810	1	10704	2	Y	8	38	1			35
							9	9									
01	10881	X	10479	-0-	-402	-0-	710	1	9760	2	Y	8					43
							9	9									
02	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	675	1	9143	2	Y	8	28	1			23
							9	9									
03	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	769	1	10098	2	Y	8	28	1			3
							9	9									
*04	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	811	1	10118	2	Y	8					11
							9	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
11	4230	X	2967	-0-	-1263	-0-	201	1	2766	2	Y	-0-					-0-
12	4309	X	2104	-0-	-2205	-0-	148	1	1956	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	2479	-0-	-1427	-0-	169	1	2310	2	Y	-0-					-0-
02	3422	X	2431	-0-	-991	-0-	167	1	2264	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2499	-0-	-1097	-0-	177	1	2322	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2239	-0-	-731	-0-	166	1	2073	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
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	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
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	104	1	1430	2	Y	-0-					-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	117	1	1539	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	470	-0-	-677	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	303	-0-	-1176	-0-	21	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	307	-0-	-1336	-0-	21	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	144	-0-	-306	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	5932	-0-	-2258	-0-	402	1	5530	2	Y	-0-					-0-
12	7750	X	6522	-0-	-1228	-0-	459	1	6063	2	Y	-0-					-0-
01	7750	X	6734	-0-	-1016	-0-	457	1	6277	2	Y	-0-					-0-
02	6757	X	6331	-0-	-426	-0-	435	1	5896	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	6701	-0-	-243	-0-	474	1	6227	2	Y	-0-					-0-
04	6510	X	6327	-0-	-183	-0-	470	1	5857	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 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 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
11	21420	X	18426	-0-	-2994	-0-	1247	1	17168	2	Y	10					37
							11	9									
12	19933	X	16058	-0-	-3875	-0-	1130	1	14917	2	Y	10					47
							11	9									
01	19933	X	14210	-0-	-5723	-0-	965	1	13235	2	Y	9					56
							10	9									
02	18647	X	12780	-0-	-5867	-0-	879	1	11892	2	Y	8	30	1			34
							9	9									
03	19034	X	12391	-0-	-6643	-0-	875	1	11507	2	Y	8	30	1			12
							9	9									
04	18420	X	11486	-0-	-6934	-0-	851	1	10626	2	Y	8					20
							9	9									

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

11	T. A.		154	-0-	154	208	10	1	144	2	Y	-0-					25
12	T. A.		171	-0-	171	379	12	1	159	2	Y	-0-	25	1			-0-
01	566	X	187	-0-	-379	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

11	2580	N	2354	-0-	-226	-0-	159	1	2195	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	179	1	2374	2	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	181	1	2485	2	Y	-0-					-0-
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	179	1	2416	2	Y	-0-					-0-
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	184	1	2413	2	Y	-0-					-0-
*04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	177	1	2211	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 4936 - 4994

11	2040	X	1449	-0-	-591	-0-	98	1	1351	2	Y	-0-					42
12	2046	X	1463	-0-	-583	-0-	103	1	1360	2	Y	-0-	42	1			-0-
01	2046	X	1331	-0-	-715	-0-	90	1	1241	2	Y	-0-					-0-
02	1798	X	540	-0-	-1258	-0-	37	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	440	X	-0-	-0-	-440	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-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 #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	4825	-0-	-1775	-0-	327	1	4498	2	Y	-0-					11
12	6820	X	5185	-0-	-1635	-0-	365	1	4820	2	Y	-0-	11	1			-0-
01	6696	X	5169	-0-	-1527	-0-	351	1	4818	2	Y	-0-					-0-
02	5829	X	5631	-0-	-198	-0-	387	1	5242	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	449	1	5911	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	464	1	5778	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

11	8160	X	7630	-0-	-530	-0-	517	1	7113	2	Y	-0-					-0-
12	8432	X	8074	-0-	-358	-0-	569	1	7505	2	Y	-0-					-0-
01	8432	X	7276	-0-	-1156	-0-	494	1	6782	2	Y	-0-					-0-
02	7685	X	7255	-0-	-430	-0-	499	1	6756	2	Y	-0-					-0-
03	8215	X	7098	-0-	-1117	-0-	501	1	6597	2	Y	-0-					-0-
04	7800	X	6621	-0-	-1179	-0-	491	1	6130	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

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-
04	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

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	1410	N	1116	-0-	-294	-0-	33	1	1062	3	N	19				45
							21	9								
12	1705	N	1260	-0-	-445	-0-	171	1	1060	3	N	26				71
							29	9								
01	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	201	1	1246	3	N	26				97
							29	9								
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	209	3	N	28				125
							31	9								
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				125
04	1440	N	63	-0-	-1377	-0-	8	1	55	3	N	-0-				125

RED ROCKET VENTURES, LLC 697121
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	136					230
12	2542	X	1745	-0-	-797	-0-	1745	2			Y	-0-					230
01	2542	X	1637	-0-	-905	-0-	1637	2			Y	-0-					230
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					230
*03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1823	2	13	9	Y	12	178	1			64
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1019	2	47	9	Y	43					107

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
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	182	-0-	-208	-0-	176	3	6	9	Y	5					20
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	3	2	9	Y	2					22
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475	3	3	9	Y	3					25
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	3	2	9	Y	2					27
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	Y	1					28
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	3	2	9	Y	2					30

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1408	-0-	-542	-0-	1406	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1508	3	3	9	Y	3	2	1			2
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1485	3	3	9	Y	3	4	1			1
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	3	3	9	Y	3	3	1			1
*04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1474	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	736	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	341	X	19	-0-	-322	-0-	8	3	11	9	Y	10	5	1			7
01	341	X	287	-0-	-54	-0-	283	3	4	9	Y	4	10	1			1
02	725	N	490	-0-	-235	-0-	484	3	6	9	Y	5	4	1			2
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	655	3	26	9	Y	24	15	1			11
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	Y	5	14	1			2

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					47
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1604	3	3	9	N	3					50
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					50
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-					50
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					50
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	3	2	9	N	2					52

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1039	-0-	-401	-0-	1039	3			N	-0-					142
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					142
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					142
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					142
*03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	3	3	9	N	3					145
04	1050	N	749	-0-	-301	-0-	749	3			N	-0-					145

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	759	2	28	9	N	25					137
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1182	2	8	9	N	7					144
01	1116 N	875	-0-	-241	-0-	871	2	4	9	N	4					148
02	754 N	676	-0-	-78	-0-	658	2	18	9	N	16					164
03	1116 N	661	-0-	-455	-0-	658	2	3	9	N	3					167
04	840 N	687	-0-	-153	-0-	629	2	58	9	N	53					220

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

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-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) 46602 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 286891 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6069 - 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
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-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. //CONT.// 385669
DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3790 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					80
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					80
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					80
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					80
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					80
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					80

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	352	-0-	-98	-0-	102	1	250	2	N	-0-					-0-
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	154	1	197	2	N	-0-					-0-
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	168	1	184	2	N	-0-					-0-
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	83	1	236	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	74	1	268	2	N	-0-					-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	240	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	41	1	118	3	Y	1					5
							1	9									
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	35	1	117	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	35	1	119	3	Y	5					8
							6	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	106	1	348	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	94	1	307	3	Y	-0-					6

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 284908 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480

11	16680	#	12560	-0-	-4120	-0-	12539	2	21	9	N	19	2	8			47
12	16678	#	12267	-0-	-4411	-0-	12222	2	45	9	N	41					88
01	15779	#	6284	-0-	-9495	-0-	6230	2	54	9	N	49	2	8			135
02	12151	#	7104	-0-	-5047	-0-	7014	2	90	9	N	82	2	8			215
03	12989	#	6626	-0-	-6363	-0-	6583	2	43	9	N	39	194	1	2	8	58
04	12570	#	7954	-0-	-4616	-0-	7929	2	25	9	N	23	1	8			80

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

11	4230	X	3242	-0-	-988	-0-	3242	2			N	-0-					18
12	4185	X	3718	-0-	-467	-0-	3718	2			N	-0-					18
01	4185	X	3692	-0-	-493	-0-	3692	2			N	-0-					18
02	3683	X	3294	-0-	-389	-0-	3294	2			N	-0-					18
03	3782	X	3508	-0-	-274	-0-	3508	2			N	-0-					18
04	3600	X	2705	-0-	-895	-0-	2705	2			N	-0-					18

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					18
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2346	2	22	9	N	20					38
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					38
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					38
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					38
*04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					38

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
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					63
12	3100	N	6961	-0-	3861	3861	6961	2			N	-0-					63
01	3100	N	6877	-0-	3777	7638	6877	2			N	-0-					63
02	2900	N	5273	-0-	2373	10011	5273	2			N	-0-					63
03	15677	X	5666	-0-	-10011	-0-	5666	2			N	-0-					63
*04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					63

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					126
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					126
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					126
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					126
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					126
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	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
11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					57
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					57
01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					57
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					57
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					57
*04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					35
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					35
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					35
02	1682	N	887	-0-	-795	-0-	887	2			N	-0-					35
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					35
*04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					35

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	606	1	3380	2	N	-0-				95
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	639	1	3400	2	N	-0-				95
01	4030	X	3888	-0-	-142	-0-	634	1	3254	2	N	-0-				95
02	3857	X	3618	-0-	-239	-0-	614	1	3004	2	N	-0-				95
03	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	647	1	3190	2	N	-0-				95
04	3990	X	3818	-0-	-172	-0-	647	1	3170	2	N	1				96
							1	9								

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

11	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	843	1	4709	2	N	-0-				97
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	873	1	4650	2	N	-0-				97
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	883	1	4524	2	N	-0-				97
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	792	1	3880	2	N	-0-				97
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	853	1	4144	2	N	-0-				97
*04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	756	1	3727	2	N	3				100
							3	9								

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	158	1	3522	2	N	7				63
							8	9								
12	3069	X	2836	-0-	-233	-0-	113	1	2717	2	N	5				68
							6	9								
01	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	120	1	2848	2	N	2				70
							2	9								
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	133	1	3269	2	N	-0-				70
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	156	1	3554	2	N	-0-				70
*04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	168	1	3739	2	N	-0-				70

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	195	1	2880	2	N	3				148
							3	9								
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	195	1	3205	2	N	5				153
							6	9								
01	2759	X	2298	-0-	-461	-0-	141	1	2155	2	N	2				155
							2	9								
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	237	1	3787	2	N	-0-				155
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	299	1	4885	2	N	3				158
							3	9								
*04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	183	1	2708	2	N	-0-				158

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	119	1	2653	2	N	-0-					95
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	111	1	2663	2	N	3					98
							3	9									
01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	105	1	2493	2	N	5					103
							6	9									
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	89	1	2191	2	N	-0-					103
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	91	1	2064	2	N	-0-					103
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	73	1	1624	2	N	-0-					103

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
11	5490	X	5360	-0-	-130	-0-	230	1	5130	2	N	-0-					181
12	5766	X	5389	-0-	-377	-0-	216	1	5173	2	N	-0-					181
01	6169	X	5325	-0-	-844	-0-	216	1	5109	2	N	-0-					181
02	5771	X	4861	-0-	-910	-0-	189	1	4672	2	N	-0-					181
03	6169	X	5336	-0-	-833	-0-	225	1	5111	2	N	-0-					181
04	5370	X	5349	-0-	-21	-0-	230	1	5119	2	N	-0-					181

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
11	4380	X	4131	-0-	-249	-0-	177	1	3951	2	N	3					85
							3	9									
12	4867	X	4318	-0-	-549	-0-	173	1	4143	2	N	2					87
							2	9									
01	4867	X	4049	-0-	-818	-0-	164	1	3882	2	N	3					90
							3	9									
02	4553	X	4019	-0-	-534	-0-	157	1	3862	2	N	-0-					90
03	4309	X	4207	-0-	-102	-0-	177	1	4030	2	N	-0-					90
04	4170	X	4158	-0-	-12	-0-	178	1	3969	2	N	10					100
							11	9									

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	177	1	2618	2	N	-0-					29
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	194	1	3195	2	N	2					31
							2	9									
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	215	1	3287	2	N	-0-					31
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	179	1	2866	2	N	-0-					31
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	152	1	2482	2	N	-0-					31
*04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	220	1	3254	2	N	-0-					31

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
11	3090	X	2576	-0-	-514	-0-	110	1	2466	2	N	-0-					4
12	3131	X	2695	-0-	-436	-0-	108	1	2587	2	N	-0-					4
01	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	106	1	2523	2	N	-0-					4
02	2784	X	2595	-0-	-189	-0-	101	1	2492	2	N	2					6
							2	9									
03	2821	X	2705	-0-	-116	-0-	114	1	2591	2	N	-0-					6
*04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	116	1	2572	2	N	-0-					6

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
11	2400	N	2369	-0-	-31	-0-	102	1	2267	2	N	-0-					143
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	103	1	2473	2	N	-0-					143
01	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	100	1	2379	2	N	-0-					143
02	2291	N	2284	-0-	-7	-0-	89	1	2195	2	N	-0-					143
03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	123	1	2795	2	N	-0-					143
*04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	113	1	2517	2	N	-0-					143

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3349	-0-	-491	-0-	143	1	3200	2	N	5					155
							6	9									
12	3968	X	3357	-0-	-611	-0-	134	1	3221	2	N	2					157
							2	9									
01	3751	X	3269	-0-	-482	-0-	132	1	3134	2	N	3					160
							3	9									
02	3393	X	3260	-0-	-133	-0-	127	1	3131	2	N	2					162
							2	9									
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	174	1	3959	2	N	3					165
							3	9									
*04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	154	1	3431	2	N	-0-					165

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
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	179	1	3992	2	N	-0-					27
12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	171	1	4115	2	N	-0-					27
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	168	1	3972	2	N	-0-					27
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	145	1	3569	2	N	-0-					27
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	163	1	3795	2	N	-0-					27
*04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	169	1	3749	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
11	3030	X	2943	-0-	-87	-0-	126	1	2817	2	N	-0-					153
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	129	1	3100	2	N	-0-					153
01	3565	X	3279	-0-	-286	-0-	133	1	3143	2	N	3					156
							3	9									
02	3335	X	3039	-0-	-296	-0-	118	1	2918	2	N	3					159
							3	9									
03	3565	X	3250	-0-	-315	-0-	137	1	3113	2	N	-0-					159
04	3180	X	3102	-0-	-78	-0-	133	1	2969	2	N	-0-					159

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
11	3450	X	2987	-0-	-463	-0-	189	1	2792	2	N	5					166
							6	9									
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	227	1	3734	2	N	3					169
							3	9									
01	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	204	1	3120	2	N	-0-					169
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	189	1	3023	2	N	-0-					169
03	3596	X	2844	-0-	-752	-0-	164	1	2680	2	N	-0-					169
04	3480	X	2703	-0-	-777	-0-	171	1	2532	2	N	-0-					169

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
11	2220	X	412	-0-	-1808	-0-	26	1	386	2	N	-0-					145
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	187	1	3076	2	N	-0-					145
01	2294	X	1895	-0-	-399	-0-	117	1	1778	2	N	-0-					145
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	144	1	2307	2	N	-0-					145
03	2294	X	1863	-0-	-431	-0-	107	1	1756	2	N	-0-					145
*04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	165	1	2439	2	N	-0-					145

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	90	1	2008	2	N	-0-					77
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	79	1	1908	2	N	-0-					77
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	67	1	1578	2	N	-0-					77
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	92	1	2260	2	N	-0-					77
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	87	1	1971	2	N	2					79
							2	9									
*04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	71	1	1573	2	N	5					84
							6	9									

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	7775	-0-	-865	-0-	333	1	7442	2	N	-0-					124
12	8959	X	8062	-0-	-897	-0-	323	1	7739	2	N	-0-					124
01	8959	X	7892	-0-	-1067	-0-	319	1	7562	2	N	10					134
							11	9									
02	8381	X	7273	-0-	-1108	-0-	283	1	6977	2	N	12					146
							13	9									
03	8432	X	7764	-0-	-668	-0-	327	1	7437	2	N	-0-					146
04	7800	X	7755	-0-	-45	-0-	334	1	7421	2	N	-0-					146

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
11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	103	1	2309	2	N	-0-					191
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	182	1	4365	2	N	-0-					191
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	143	1	3390	2	N	-0-					191
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	125	1	3080	2	N	-0-					191
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	140	1	3183	2	N	-0-					191
*04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	150	1	3336	2	N	-0-					191

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	223	1	4988	2	N	-0-					48
12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	216	1	5152	2	N	-0-					48
01	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	232	1	5492	2	N	-0-					48
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	217	1	5359	2	N	3					51
							3	9									
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	258	1	5860	2	N	-0-					51
*04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	252	1	5600	2	N	-0-					51

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
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	197	1	2911	2	N	-0-					64
12	3193	X	2416	-0-	-777	-0-	138	1	2278	2	N	-0-					64
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	227	1	3476	2	N	-0-					64
02	3016	X	2763	-0-	-253	-0-	164	1	2597	2	N	2					66
							2	9									
03	3224	X	2428	-0-	-796	-0-	140	1	2288	2	N	-0-					66
04	3270	X	2556	-0-	-714	-0-	162	1	2394	2	N	-0-					66

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
11	2700	X	2129	-0-	-571	-0-	91	1	2038	2	N	-0-					100
12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	199	1	4779	2	N	-0-					100
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	125	1	2951	2	N	-0-					100
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	123	1	3027	2	N	-0-					100
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	135	1	3068	2	N	-0-					100
04	2700	X	2437	-0-	-263	-0-	105	1	2332	2	N	-0-					100

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
11	7530	X	4455	-0-	-3075	-0-	191	1	4264	2	N	-0-					28
12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	261	1	6269	2	N	-0-					28
01	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	292	1	6931	2	N	-0-					28
02	5655	X	5393	-0-	-262	-0-	210	1	5183	2	N	-0-					28
03	6541	X	4593	-0-	-1948	-0-	194	1	4399	2	N	-0-					28
04	6990	X	5703	-0-	-1287	-0-	245	1	5458	2	N	-0-					28

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

11	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	275	1	6137	2	N	-0-					75
12	6231	X	5629	-0-	-602	-0-	225	1	5404	2	N	-0-					75
01	6231	X	5277	-0-	-954	-0-	214	1	5063	2	N	-0-					75
02	6148	X	4958	-0-	-1190	-0-	192	1	4766	2	N	-0-					75
03	6572	X	5864	-0-	-708	-0-	247	1	5617	2	N	-0-					75
04	6360	X	5287	-0-	-1073	-0-	227	1	5060	2	N	-0-					75

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

11	1500	N	1182	-0-	-318	-0-	51	1	1131	2	N	-0-					74
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	48	1	1152	2	N	-0-					74
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	53	1	1253	2	N	-0-					74
02	1131	N	909	-0-	-222	-0-	35	1	874	2	N	-0-					74
03	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	51	1	1147	2	N	-0-					74
04	1260	N	939	-0-	-321	-0-	40	1	899	2	N	-0-					74

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

11	6180	X	5984	-0-	-196	-0-	256	1	5711	2	N	15					142
							17	9									
12	6138	X	5770	-0-	-368	-0-	230	1	5522	2	N	16					158
							18	9									
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	260	1	6173	2	N	18					176
							20	9									
02	5771	X	5640	-0-	-131	-0-	220	1	5417	2	N	3					179
							3	9									
03	6169	X	6011	-0-	-158	-0-	254	1	5749	2	N	7					186
							8	9									
04	6180	X	5569	-0-	-611	-0-	240	1	5327	2	N	2					188
							2	9									

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

11	3780	X	2075	-0-	-1705	-0-	89	1	1986	2	N	-0-					110
12	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	252	1	6059	2	N	-0-					110
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	149	1	3531	2	N	-0-					110
02	3364	X	3213	-0-	-151	-0-	125	1	3088	2	N	-0-					110
03	4712	X	2875	-0-	-1837	-0-	121	1	2754	2	N	-0-					110
04	4560	X	2542	-0-	-2018	-0-	109	1	2433	2	N	-0-					110

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	112	1	2491	2	N	-0-					110
12	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	134	1	3224	2	N	-0-					110
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	158	1	3755	2	N	-0-					110
02	3248	X	2420	-0-	-828	-0-	94	1	2326	2	N	-0-					110
03	3348	X	2387	-0-	-961	-0-	101	1	2286	2	N	-0-					110
04	3360	X	1968	-0-	-1392	-0-	85	1	1883	2	N	-0-					110

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	49	1	1090	2	N	-0-					66
12	1178	N	835	-0-	-343	-0-	33	1	802	2	N	-0-					66
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	47	1	1118	2	N	-0-					66
02	1102	N	580	-0-	-522	-0-	23	1	557	2	N	-0-					66
03	837	N	500	-0-	-337	-0-	21	1	479	2	N	-0-					66
04	1140	N	209	-0-	-931	-0-	9	1	200	2	N	-0-					66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

11	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	73	1	1622	2	N	-0-					131
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	113	1	2722	2	N	-0-					131
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	76	1	1805	2	N	-0-					131
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	77	1	1906	2	N	-0-					131
03	2821	N	1745	-0-	-1076	-0-	74	1	1671	2	N	-0-					131
04	1830	N	1651	-0-	-179	-0-	71	1	1580	2	N	-0-					131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	2	N	-0-					37
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	36	1	858	2	N	7					44
							8	9									
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	58	1	1381	2	N	-0-					44
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	31	1	763	2	N	-0-					44
03	651	N	116	-0-	-535	-0-	5	1	111	2	N	-0-					44
04	630	N	81	-0-	-549	-0-	3	1	67	2	N	10					54
							11	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

11	2040	X	187	-0-	-1853	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					50
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					50
01	341	X	101	-0-	-240	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					50
02	174	N	113	-0-	-61	-0-	113	2			Y	-0-					50
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					50
*04	3000	N	3390	-0-	390	390	37	1	3353	2	Y	-0-					50

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	4			N	-0-					130
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	4			N	-0-					130
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	4			N	-0-					130
02	116	N	51	-0-	-65	-0-	51	4			N	-0-					130
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	4			N	-0-					130
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	4			N	-0-					130

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
11	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	119	1	2660	2	N	13					71
							14	9									
12	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	111	1	2655	2	N	7					78
							8	9									
01	2976	X	2763	-0-	-213	-0-	112	1	2648	2	N	3					81
							3	9									
02	2784	X	2558	-0-	-226	-0-	100	1	2458	2	N	-0-					81
03	2945	X	2815	-0-	-130	-0-	118	1	2686	2	N	10					91
							11	9									
04	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	114	1	2545	2	N	3					94
							3	9									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

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
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3184	-0-	-536	-0-	195	1	2989	2	Y	-0-					2
12	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	210	1	3036	2	Y	-0-					2
01	3286	X	3218	-0-	-68	-0-	210	1	3007	2	Y	1					3
							1	9									
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	197	1	2975	2	Y	-0-					3
*03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	219	1	2974	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	222	1	2912	2	Y	-0-					3

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	299	1	4409	2	N	-0-					15
12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	356	1	5111	2	N	-0-					15
01	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	468	1	6686	2	N	-0-					15
02	4553	X	4436	-0-	-117	-0-	263	1	4173	2	N	-0-					15
03	4898	X	4763	-0-	-135	-0-	320	1	4443	2	N	-0-					15
04	4740	X	3927	-0-	-813	-0-	283	1	3644	2	N	-0-					15

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	1057	1	3281	2	N	3					133
							3	9									
12	4464	X	1093	-0-	-3371	-0-	532	1	561	2	N	-0-					133
01	4464	X	2337	-0-	-2127	-0-	947	1	1390	2	N	-0-					133
02	4176	X	2925	-0-	-1251	-0-	833	1	2077	2	N	14					147
							15	9									
03	4464	X	3184	-0-	-1280	-0-	1069	1	2115	2	N	-0-					147
04	4320	X	3289	-0-	-1031	-0-	1077	1	2212	2	N	-0-					147

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
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	53	1	795	2	N	-0-					48
12	899	N	819	-0-	-80	-0-	55	1	764	2	N	-0-					48
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	62	1	867	2	N	19					67
							21	9									
02	812	N	708	-0-	-104	-0-	46	1	661	2	N	1					68
							1	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	69	1	983	2	N	5					73
							6	9									
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	58	1	720	2	N	9					82
							10	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
11	8280	X	7790	-0-	-490	-0-	489	1	7299	2	Y	2					21
							2	9									
12	8556	X	7549	-0-	-1007	-0-	502	1	7046	2	Y	1					22
							1	9									
01	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	442	1	6484	2	Y	1					23
							1	9									
02	7540	X	6166	-0-	-1374	-0-	396	1	5769	2	Y	1					24
							1	9									
*03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	586	1	8297	2	Y	3	1	8			26
							3	9									
04	7800	X	7626	-0-	-174	-0-	543	1	7083	2	Y	-0-					26

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
11	1800	X	902	-0-	-898	-0-	58	1	838	2	Y	5	1	8			23
							6	9									
12	1860	X	1015	-0-	-845	-0-	66	1	942	2	Y	6					29
							7	9									
01	1426	X	927	-0-	-499	-0-	61	1	863	2	Y	3					32
							3	9									
02	1334	X	888	-0-	-446	-0-	55	1	831	2	Y	2					34
							2	9									
*03	1395	X	1240	-0-	-155	-0-	84	1	1153	2	Y	3	2	8			35
							3	9									
04	990	X	741	-0-	-249	-0-	52	1	676	2	Y	12					47
							13	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
11	5640	X	5141	-0-	-499	-0-	327	1	4813	2	Y	1					13
							1	9									
12	5828	X	5152	-0-	-676	-0-	336	1	4816	2	Y	-0-					13
01	5332	X	5226	-0-	-106	-0-	343	1	4883	2	Y	-0-	13	1			-0-
02	4872	X	4696	-0-	-176	-0-	298	1	4398	2	Y	-0-					-0-
*03	5208	X	5182	-0-	-26	-0-	348	1	4827	2	Y	6	4	8			2
							7	9									
04	5040	X	4671	-0-	-369	-0-	338	1	4327	2	Y	5					7
							6	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
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	244	1	3692	2	N	8					47
							9	9									
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	237	1	3311	2	N	10					57
							11	9									
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	246	1	3445	2	N	5					62
							6	9									
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	223	1	3363	2	N	3					65
							3	9									
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	252	1	3602	2	N	3					68
							3	9									
*04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	240	1	3091	2	N	-0-					68

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	384	1	2934	2	N	-0-					23
12	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	375	1	2892	2	N	-0-					23
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	446	1	3342	2	N	-0-					23
02	3103	X	2443	-0-	-660	-0-	296	1	2147	2	N	-0-					23
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	268	1	3096	2	N	-0-					23
*04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	372	1	3378	2	N	-0-					23

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

11	5220	X	4412	-0-	-808	-0-	274	1	4137	2	Y	1					32
							1	9									
12	5394	X	4589	-0-	-805	-0-	303	1	4286	2	Y	-0-					32
01	4712	X	4175	-0-	-537	-0-	270	1	3905	2	Y	-0-	32	1			-0-
02	4408	X	4249	-0-	-159	-0-	257	1	3992	2	Y	-0-					-0-
*03	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	317	1	4547	2	Y	6	4	8			2
							7	9									
04	4440	X	3959	-0-	-481	-0-	283	1	3676	2	Y	-0-					2

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

11	4080	X	3102	-0-	-978	-0-	3099	3	3	9	N	3					73
12	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	4108	3	24	9	N	22					95
01	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	3909	3	17	9	N	15					110
02	3973	X	3647	-0-	-326	-0-	3632	3	15	9	N	14					124
03	4216	X	3946	-0-	-270	-0-	3940	3	6	9	N	5					129
04	3990	X	3728	-0-	-262	-0-	3710	3	18	9	N	16					145

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

11	5760	X	5472	-0-	-288	-0-	5463	3	9	9	N	8	179	1			35
12	5952	X	5721	-0-	-231	-0-	5677	3	44	9	N	40					75
01	5890	X	5601	-0-	-289	-0-	5583	3	18	9	N	16					91
02	5481	X	5142	-0-	-339	-0-	5127	3	15	9	N	14					105
03	5766	X	5608	-0-	-158	-0-	5588	3	20	9	N	18					123
04	5550	X	5285	-0-	-265	-0-	5268	3	17	9	N	15					138

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

11	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	1555	3	3	9	N	3					95
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1610	3	8	9	N	7					102
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	3	8	9	N	7					109
02	1508	N	1435	-0-	-73	-0-	1432	3	3	9	N	3					112
*03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1550	3	8	9	N	7					119
04	1560	N	1301	-0-	-259	-0-	1301	3			N	-0-					119

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

11	5310	X	4828	-0-	-482	-0-	4806	3	22	9	N	20					70
12	5425	X	4992	-0-	-433	-0-	4960	3	32	9	N	29					99
01	5332	X	4851	-0-	-481	-0-	4831	3	20	9	N	18					117
02	4988	X	4556	-0-	-432	-0-	4517	3	39	9	N	35					152
03	5239	X	4875	-0-	-364	-0-	4847	3	28	9	N	25					177
04	4830	X	4735	-0-	-95	-0-	4713	3	22	9	N	20					197

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

11	10890	X	10335	-0-	-555	-0-	10249	3	86	9	N	78	178	1			80
12	11253	X	10589	-0-	-664	-0-	10524	3	65	9	N	59					139
01	11253	X	10376	-0-	-877	-0-	10291	3	85	9	N	77					216
02	10527	X	9483	-0-	-1044	-0-	9413	3	70	9	N	64	171	1			109
03	10974	X	10153	-0-	-821	-0-	10087	3	66	9	N	60					169
04	10350	X	9557	-0-	-793	-0-	9493	3	64	9	N	58	169	1			58

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

11	5520	X	4957	-0-	-563	-0-	4954	3	3	9	N	3					157
12	5642	X	5141	-0-	-501	-0-	5139	3	2	9	N	2					159
01	5580	X	4395	-0-	-1185	-0-	4350	3	45	9	N	41					200
02	4988	X	4176	-0-	-812	-0-	4164	3	12	9	N	11					211
03	5270	X	4813	-0-	-457	-0-	4802	3	11	9	N	10					221
04	4980	X	4431	-0-	-549	-0-	4431	3			N	-0-					221

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5539	-0-	-971	-0-	5528	3	11	9	N	10					163
12	6355	X	5645	-0-	-710	-0-	5639	3	6	9	N	5					168
01	6107	X	5686	-0-	-421	-0-	5673	3	13	9	N	12					180
02	5568	X	5264	-0-	-304	-0-	5245	3	19	9	N	17					197
03	5952	X	5322	-0-	-630	-0-	5308	3	14	9	N	13					210
04	5550	X	5500	-0-	-50	-0-	5485	3	15	9	N	14	174	1			50

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
11	10200	X	9839	-0-	-361	-0-	9791	3	48	9	N	44					214
12	10292	X	9843	-0-	-449	-0-	9766	3	77	9	N	70	182	1			102
01	10137	X	9783	-0-	-354	-0-	9725	3	58	9	N	53					155
02	9570	X	8804	-0-	-766	-0-	8732	3	72	9	N	65					220
03	10230	X	9354	-0-	-876	-0-	9315	3	39	9	N	35					255
04	9840	X	8651	-0-	-1189	-0-	8617	3	34	9	N	31	178	1			108

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
11	10800	X	10027	-0-	-773	-0-	9947	3	80	9	N	73	180	1			100
12	10943	X	10141	-0-	-802	-0-	10078	3	63	9	N	57					157
01	10757	X	10091	-0-	-666	-0-	10038	3	53	9	N	48					205
02	9976	X	9187	-0-	-789	-0-	9077	3	110	9	N	100	168	1			137
03	10509	X	9749	-0-	-760	-0-	9705	3	44	9	N	40					177
04	10020	X	9285	-0-	-735	-0-	9185	3	100	9	N	91	171	1			97

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
11	12210	X	11056	-0-	-1154	-0-	11032	3	24	9	N	22					175
12	12555	X	11201	-0-	-1354	-0-	11148	3	53	9	N	48					223
01	12338	X	11437	-0-	-901	-0-	11359	3	78	9	N	71	181	1			113
02	11455	X	10400	-0-	-1055	-0-	10335	3	65	9	N	59					172
03	12090	X	11279	-0-	-811	-0-	11234	3	45	9	N	41					213
04	11070	X	10631	-0-	-439	-0-	10588	3	43	9	N	39	172	1			80

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					46
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					46
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					46
02	928	N	349	-0-	-579	-0-	349	2			N	-0-					46
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	649	2	8	9	N	7					53
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					53

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
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					52
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					52
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					52
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					52
03	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	2			N	-0-					52
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					52

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					20
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					20
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					20
02	319	N	226	-0-	-93	-0-	226	2			N	-0-					20
03	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					20
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					20

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

11	1110	N	929	-0-	-181	-0-	929	2			N	-0-					95
12	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2			N	-0-					95
01	1116	N	728	-0-	-388	-0-	728	2			N	-0-					95
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					95
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					95
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					95

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

11	9150	X	8866	-0-	-284	-0-	8713	3	153	9	Y	139	100	1			96
12	9424	X	8977	-0-	-447	-0-	8843	3	134	9	Y	122	200	1			18
01	9424	X	9008	-0-	-416	-0-	8859	3	149	9	Y	135	93	1			60
02	8816	X	8414	-0-	-402	-0-	8265	3	149	9	Y	135	150	1			45
03	9300	X	8905	-0-	-395	-0-	8751	3	154	9	Y	140	99	1			86
04	8880	X	8598	-0-	-282	-0-	8463	3	135	9	Y	123	96	1			113

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

11	13320	X	11493	-0-	-1827	-0-	11391	3	102	9	Y	93	67	1			64
12	13671	X	13003	-0-	-668	-0-	12914	3	89	9	Y	81	133	1			12
01	13671	X	13036	-0-	-635	-0-	12937	3	99	9	Y	90	62	1			40
02	12789	X	12169	-0-	-620	-0-	12070	3	99	9	Y	90	100	1			30
03	13454	X	12882	-0-	-572	-0-	12780	3	102	9	Y	93	66	1			57
04	12630	X	12450	-0-	-180	-0-	12360	3	90	9	Y	82	64	1			75

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

11	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6687	3	230	9	N	209	222	1			23
12	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6237	3	217	9	N	197	180	1			40
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5366	3	166	9	N	151	83	1			108
02	4901	X	4636	-0-	-265	-0-	4509	3	127	9	N	115	83	1			140
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5178	3	84	9	N	76	83	1			133
*04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	4979	3	294	9	N	267					400

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3420	2	76	9	N	69	182	1			23
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3190	2	50	9	N	45					68
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3100	2	47	9	N	43					111
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2878	2	11	9	N	10					121
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3467	2	88	9	N	80	181	1			20
*04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3071	2	22	9	N	20					40

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
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1609	2	3	9	N	3	3	8			151
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1892	2	4	9	N	4	4	8			151
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1784	2	4	9	N	4	4	8			151
02	1566	N	1554	-0-	-12	-0-	1552	2	2	9	N	2	2	8			151
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	N	1	1	8			151
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1641	2	2	9	N	2	2	8			151

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6751	-0-	-269	-0-	1264	1	5423	2	N	58	5	8			224
							64	9									
12	7254	X	6309	-0-	-945	-0-	1293	1	4947	2	N	63	181	1	9	8	97
							69	9									
01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	1319	1	5877	2	N	44	6	8			135
							48	9									
02	6525	X	6396	-0-	-129	-0-	1222	1	5113	2	N	55	4	8			186
							61	9									
03	6975	X	6174	-0-	-801	-0-	1268	1	4822	2	N	76	183	1	5	8	74
							84	9									
04	7020	X	6022	-0-	-998	-0-	1239	1	4744	2	N	35	9	8			100
							39	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
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	50	1	1272	2	N	-0-					25
12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	111	1	2788	2	N	-0-					25
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	79	1	1944	2	N	-0-					25
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	88	1	2086	2	N	-0-					25
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	74	1	1695	2	N	-0-					25
*04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	59	1	1374	2	N	-0-					25

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
11	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	604	1	6707	2	Y	-0-					-0-
12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	495	1	5479	2	Y	-0-					-0-
01	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	617	1	6964	2	Y	-0-					-0-
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	441	1	5124	2	Y	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	269	1	3036	2	Y	-0-					-0-
*04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	172	1	1557	2	Y	-0-					-0-

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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	276	-0-	-744	-0-	21	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	618	-0-	-374	-0-	44	1	574	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	611	-0-	-412	-0-	44	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	611	2	Y	-0-					-0-
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	567	2	Y	-0-					-0-

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
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	308	1	1310	2	Y	8	45	1	1	8	12
							9	9									
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	382	1	1731	2	Y	19	6	8			25
							21	9									
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	359	1	1560	2	Y	20	7	8			38
							22	9									
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	435	1	1799	2	Y	20	7	8			51
							22	9									
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	511	1	2368	2	Y	22	45	1	6	8	22
							24	9									
*04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	486	1	2224	2	Y	29	2	8			49
							32	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
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	44	1	550	2	Y	-0-					5
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
01	713	N	705	-0-	-8	-0-	51	1	652	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	50	1	681	2	Y	3	2	8			6
							3	9									
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	59	1	900	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	58	1	833	2	Y	-0-					6

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
11	210	N	101	-0-	-109	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	56	-0-	-130	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	100	1	2527	2	N	2					127
							2	9									
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	101	1	2530	2	N	1	1	8			127
							1	9									
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	105	1	2568	2	N	1	1	8			127
							1	9									
02	2523	N	2511	-0-	-12	-0-	101	1	2409	2	N	1	1	8			127
							1	9									
03	2635	N	2455	-0-	-180	-0-	102	1	2352	2	N	1	1	8			127
							1	9									
04	2580	N	2392	-0-	-188	-0-	99	1	2293	2	N	-0-					127

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1426	-0-	-1214	-0-	106	1	1319	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2728	X	1123	-0-	-1605	-0-	79	1	1033	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
01	2418	X	1016	-0-	-1402	-0-	72	1	930	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
02	1392	N	999	-0-	-393	-0-	67	1	918	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	69	1	1055	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	67	1	976	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	484	1	2687	2	Y	5	31	1	1	8	8
							6	9									
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	539	1	3053	2	Y	20	11	8			17
							22	9									
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	564	1	3845	2	Y	24	15	8			26
							26	9									
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	538	1	3235	2	Y	25	15	8			36
							28	9									
03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	624	1	4007	2	Y	23	32	1	12	8	15
							25	9									
*04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	581	1	3539	2	Y	22	3	8			34
							24	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
11	2700	X	2490	-0-	-210	-0-	446	1	2043	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	572	1	2948	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	575	1	2864	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	616	1	3948	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	670	1	4430	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
*04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	613	1	3997	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	83	1	1033	2	Y	-0-					11
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	92	1	1209	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	89	1	1143	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	84	1	1150	2	Y	4	2	8			13
							4	9									
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	83	1	1260	2	Y	2	1	8			14
							2	9									
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	83	1	1198	2	Y	-0-					14

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	444	1	2469	2	Y	17	6	8			64
							19	9									
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	433	1	4043	2	Y	49	47	8			66
							54	9									
01	4092	X	3907	-0-	-185	-0-	501	1	3327	2	Y	72	64	8			74
							79	9									
02	3828	X	2894	-0-	-934	-0-	526	1	2251	2	Y	106	63	1	65	8	52
							117	9									
03	4526	X	3621	-0-	-905	-0-	575	1	2951	2	Y	86	61	1	49	8	28
							95	9									
04	4380	X	1096	-0-	-3284	-0-	371	1	710	2	Y	14	14	8			28
							15	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
11	2700	X	1469	-0-	-1231	-0-	109	1	1356	2	Y	4	21	1	1	8	6
							4	9									
12	2759	X	1853	-0-	-906	-0-	130	1	1711	2	Y	11	5	8			12
							12	9									
01	2728	X	1831	-0-	-897	-0-	131	1	1687	2	Y	12	6	8			18
							13	9									
02	2552	X	1988	-0-	-564	-0-	135	1	1840	2	Y	12	6	8			24
							13	9									
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	165	1	2502	2	Y	13	22	1	5	8	10
							14	9									
*04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	141	1	2038	2	Y	14	1	8			23
							15	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
11	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	89	1	1101	2	Y	-0-					10
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	162	1	2131	2	Y	4	4	8			10
							4	9									
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	145	1	1873	2	Y	7	9	1	6	8	2
							8	9									
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	147	1	2007	2	Y	6	6	8			2
							7	9									
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	168	1	2552	2	Y	4	4	8			2
							4	9									
*04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	157	1	2275	2	Y	1	1	8			2
							1	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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2020 - P/A 03/26/20												

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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04		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

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-
04	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

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-
04		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

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-
04	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

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-
04		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

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-
04		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

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-
04		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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

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-
04	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

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-
04	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. 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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	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

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, 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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

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-
04	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

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-
04	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
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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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. "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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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, 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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

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-
04	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

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-
04	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, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
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
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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	128	1	126	2	N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	178	1	126	2	N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	176	1	124	2	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	212	1	97	2	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	174	1	148	2	N	-0-					-0-
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	174	1	105	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	220	1	216	2	N	-0-					70
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	317	1	225	2	N	-0-					70
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	274	1	194	2	N	-0-					70
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	318	1	146	2	N	-0-					70
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	314	1	268	2	N	-0-					70
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	330	1	198	2	N	-0-					70

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	234	1	229	2	N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	399	1	284	2	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	292	1	206	2	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	312	1	144	2	N	-0-					-0-
03	682	N	477	-0-	-205	-0-	257	1	220	2	N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	287	1	172	2	N	-0-					-0-

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
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	213	1	209	2	N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	266	1	189	2	N	-0-					-0-
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	208	1	147	2	N	-0-					-0-
02	406	N	356	-0-	-50	-0-	244	1	112	2	N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	257	1	220	2	N	-0-					-0-
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	292	1	174	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	362	1	355	2	N	14	6	8			73
							15	9									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	407	1	290	2	N	13	13	8			73
							14	9									
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	372	1	264	2	N	44	15	8			102
							48	9									
02	696	N	618	-0-	-78	-0-	397	1	182	2	N	35	35	8			102
							39	9									
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	324	1	276	2	N	5	5	8			102
							6	9									
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	488	1	292	2	N	2	2	8			102
							2	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	58	1	58	2	N	-0-					8
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	86	1	62	2	N	-0-					8
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	65	1	46	2	N	-0-					8
02	116	N	54	-0-	-62	-0-	37	1	17	2	N	-0-					8
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	78	1	66	2	N	-0-					8
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	98	1	58	2	N	-0-					8

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1866	2	75	9	N	68	175	1			33
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2049	2	97	9	N	88					121
01	3100	N	3487	-0-	387	387	3404	2	83	9	N	75	156	1			40
02	2900	N	4594	-0-	1694	2081	4568	2	26	9	N	24					64
*03	3100	N	5277	-0-	2177	4258	5160	2	117	9	N	106	160	1			10
*04	9397	X	5139	-0-	-4258	-0-	4960	2	179	9	N	163	149	1			24

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
11	2370	N	2369	-0-	-1	-0-	2280	2	89	9	N	81	123	1			18
12	3007	X	2583	-0-	-424	-0-	2505	2	78	9	N	71					89
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4160	2	90	9	N	82					171
02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5583	2	9	9	N	8	172	1			7
*03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6306	2	11	9	N	10					17
*04	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6062	2	132	9	N	120					137

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	370	-0-	-1040	-0-	370	1			N	-0-					88
12	1457	X	558	-0-	-899	-0-	558	1			N	-0-					88
01	1457	X	306	-0-	-1151	-0-	306	1			N	-0-					88
02	348	N	314	-0-	-34	-0-	314	1			N	-0-					88
03	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	1			N	-0-					88
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	1			N	-0-					213
12	5332	X	5068	-0-	-264	-0-	5068	1			N	-0-					213
01	5332	X	5114	-0-	-218	-0-	5114	1			N	-0-					213
02	4988	X	4717	-0-	-271	-0-	4717	1			N	-0-					213
03	5332	X	3934	-0-	-1398	-0-	3934	1			N	-0-					213
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					213

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	926	-0-	-184	-0-	926	1			N	-0-					135
12	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	1			N	-0-					135
01	1147	X	765	-0-	-382	-0-	765	1			N	-0-					135
02	1073	X	740	-0-	-333	-0-	740	1			N	-0-					135
03	1147	X	916	-0-	-231	-0-	916	1			N	-0-					135
04	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					135

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	970	-0-	-200	-0-	970	1			N	-0-					88
12	1147	N	952	-0-	-195	-0-	952	1			N	-0-					88
01	1364	N	506	-0-	-858	-0-	506	1			N	-0-					88
02	928	N	399	-0-	-529	-0-	399	1			N	-0-					88
03	961	N	477	-0-	-484	-0-	477	1			N	-0-					88
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					250
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	1			N	-0-					250
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					250
02	145	N	40	-0-	-105	-0-	40	1			N	-0-					250
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					250
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					250

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	681	-0-	-1179	-0-	681	1			N	-0-					187
12	1922	X	845	-0-	-1077	-0-	845	1			N	-0-					187
01	1922	X	459	-0-	-1463	-0-	459	1			N	-0-					187
02	1537	X	471	-0-	-1066	-0-	471	1			N	-0-					187
03	837	N	582	-0-	-255	-0-	582	1			N	-0-					187
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					187

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
12	310	N	-0-	-0-	-310	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					107
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	98	1			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					32
12	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	75	1	981	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	102	1	1310	2	Y	9	29	1	6	8	6
							10	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	97	1	1327	2	Y	6	6	8			6
							7	9									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	89	1	1357	2	Y	4	4	8			6
							4	9									
*04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	95	1	1378	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

11	630	N	512	-0-	-118	-0-	38	1	474	2	Y	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	57	1	729	2	Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	57	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	63	1	959	2	Y	-0-					-0-
*04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	61	1	876	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

11	1830	X	521	-0-	-1309	-0-	200	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1270	-0-	-621	-0-	337	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	377	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	366	1	1087	2	Y	-0-					-0-
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	427	1	1617	2	Y	-0-					-0-
*04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	428	1	1799	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 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
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	262	1	2303	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	323	1	2892	2	Y	12	11	8			23
							13	9									
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	307	1	2441	2	Y	15	15	8			23
							17	9									
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	332	1	3404	2	Y	18	15	8			26
							20	9									
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	323	1	3229	2	Y	13	11	8			28
							14	9									
*04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	314	1	2913	2	Y	3	3	8			28
							3	9									

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	548	-0-	-1132	-0-	191	1	353	2	Y	4	18	1	1	8	5
							4	9									
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	280	1	1097	2	Y	11	6	8			10
							12	9									
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	251	1	1057	2	Y	14	8	8			16
							15	9									
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	228	1	983	2	Y	13	8	8			21
							14	9									
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	389	1	1304	2	Y	13	19	1	6	8	9
							14	9									
*04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	385	1	1835	2	Y	13	2	8			20
							14	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	180	N	57	-0-	-123	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	1980	N	1670	-0-	-310	-0-	289	1	1381	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	5105	-0-	2005	2005	640	1	4465	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1424	-0-	-1676	329	378	1	1046	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3306	-0-	406	735	514	1	2792	2	Y	-0-					-0-
03	2975	X	2240	-0-	-735	-0-	359	1	1881	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					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
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	183	-0-	-537	-0-	33	1	150	2	Y	-0-					13
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	286	1	1107	2	Y	11	11	8			13
							12	9									
01	1240	N	825	-0-	-415	-0-	263	1	543	2	Y	17	17	8			13
							19	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	263	1	711	2	Y	19	17	8			15
							21	9									
03	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	280	1	737	2	Y	13	12	8			16
							14	9									
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	281	1	877	2	Y	4	4	8			16
							4	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	259	1	2280	2	Y	4	28	1			7
							4	9									
12	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	239	1	2156	2	Y	10	1	8			16
							11	9									
01	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	277	1	1477	2	Y	12	2	8			26
							13	9									
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	188	1	864	2	Y	12	2	8			36
							13	9									
03	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	211	1	1269	2	Y	13	32	1	1	8	16
							14	9									
*04	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	536	1	5052	2	Y	14					30
							15	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
11	420	N	140	-0-	-280	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	650	2	Y	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	51	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	53	1	812	2	Y	-0-					-0-
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	52	1	750	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

11	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	373	1	1811	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	316	1	2552	2	Y	5	4	8			30
							6	9									
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	708	1	4223	2	Y	17	17	8			30
							19	9									
02	1421	X	119	-0-	-1302	-0-	19	1	99	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					30
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					30

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

11	1320	N	680	-0-	-640	-0-	172	1	484	2	Y	22	1	8			120
							24	9									
12	1767	N	1444	-0-	-323	-0-	322	1	1112	2	Y	9	7	8			122
							10	9									
01	2015	N	1401	-0-	-614	-0-	320	1	1052	2	Y	26	10	8			138
							29	9									
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	299	1	1061	2	Y	87	118	1	10	8	97
							96	9									
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	332	1	1398	2	Y	77	114	1	8	8	52
							85	9									
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	312	1	1213	2	Y	2	2	8			52
							2	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	332	1	1121	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	403	1	1352	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	399	1	1300	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	381	1	1145	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	425	1	1170	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
*04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	423	1	1112	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	399	1	2558	2	Y	4	25	1	1	8	7
							4	9									
12	3100	N	4250	-0-	1150	1150	545	1	3690	2	Y	14	7	8			14
							15	9									
01	3100	N	3360	-0-	260	1410	491	1	2849	2	Y	18	10	8			22
							20	9									
02	2900	N	3164	-0-	264	1674	481	1	2664	2	Y	17	10	8			29
							19	9									
03	5331	X	3657	-0-	-1674	-0-	491	1	3147	2	Y	17	26	1	8	8	12
							19	9									
*04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	507	1	2850	2	Y	18	2	8			28
							20	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	330 8	1 9	744	2	Y	7	3	8			18
12	1116	N	396	-0-	-720	-0-	83 6	1 9	307	2	Y	5	5	8			18
01	1116	N	76	-0-	-1040	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					18
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-	11	1			7
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	5	1			2
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2

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
11	300	N	84	-0-	-216	-0-	6 1	1 9	77	2	Y	1	1	8			-0-
12	217	N	139	-0-	-78	-0-	9 11	1 9	119	2	Y	10	10	8			-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12 15	1 9	157	2	Y	14	14	8			-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10 15	1 9	138	2	Y	14	14	8			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13 11	1 9	199	2	Y	10	10	8			-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	175	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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	720	N	107	-0-	-613	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	167	-0-	-329	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	170	-0-	-574	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	11 1 9		142	2	Y	1	1	8			28
12	248	N	64	-0-	-184	-0-	4 1 3 9		57	2	Y	3	3	8			28
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22 1 20 9		281	2	Y	18	18	8			28
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16 1 28 9		211	2	Y	25	21	8			32
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4 1 11 9		55	2	Y	10	9	8			33
04	240	N	114	-0-	-126	-0-	7 1 4 9		103	2	Y	4	4	8			33

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2063	2	100	9	N	91	186	1			51
12	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2169	2	182	9	N	165	195	1			21
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2163	2	110	9	N	100					121
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2018	2	105	9	N	95	172	1			44
*03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2170	2	186	9	N	169	184	1			29
*04	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2088	2	206	9	N	187	195	1			21

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3342	-0-	-78	-0-	3306	2	36	9	N	33					211
12	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	3247	2	36	9	N	33	181	1			63
01	3286	X	3070	-0-	-216	-0-	3003	2	67	9	N	61					124
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3219	2	39	9	N	35					159
*03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3536	2	10	9	N	9					168
*04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3277	2	75	9	N	68	164	1			72

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
11	2040	X	1361	-0-	-679	-0-	1344	2	17	9	N	15					209
12	1891	X	1107	-0-	-784	-0-	1100	2	7	9	N	6					215
01	1891	X	1625	-0-	-266	-0-	1612	2	13	9	N	12					227
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					227
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1019	2	24	9	N	22					249
*04	1560	N	1239	-0-	-321	-0-	1239	2			N	-0-					249

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
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
11	210	N	100	-0-	-110	-0-	98	2	2	9	N	2					119
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					119
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					119
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	48	2			N	-0-					119
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					119
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					119

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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019 - P/A 10/21/19

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	304	2	11	9	N	10					131
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					131
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					131
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					131
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					131
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					132

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2019 - P/A 01/29/19

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2019 - P/A 01/22/19

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019 - PLUGGED 03/01/19

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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2019 - PLUGGED 01/04/19

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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2019 - PLUGGED 02/10/19

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
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	681	2	7	9	N	6	181	1	1	8	54
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	919	2	3	9	N	3					57
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1074	2	8	9	N	7					64
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	769	2	14	9	N	13					77
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1					78
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					78

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - P/A 03/21/19

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	4035	-0-	4035	4035	915 217	1 9	2903	2	Y	197	196	1			1

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

11	1620	N	1498	-0-	-122	-0-	366 18	1 9	1114	2	Y	16	20	1			5
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	284 14	1 9	945	2	Y	13	12	1			6
01	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	276 18	1 9	857	2	Y	16	18	1			4
02	1450	N	1341	-0-	-109	-0-	325 17	1 9	999	2	Y	15	12	1			7
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	341 17	1 9	1000	2	Y	15	12	1			10
*04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	316 20	1 9	1003	2	Y	18	28	1			-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

11	720	N	630	-0-	-90	-0-	167	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	158	1	474	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	692	-0-	-83	-0-	179	1	513	2	Y	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	162	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	177	1	471	2	Y	-0-					-0-
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	168	1	532	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
11	2820	X	1926	-0-	-894	-0-	471	1	1432	2	Y	21	26	1			12
							23	9									
12	1922	X	1810	-0-	-112	-0-	413	1	1377	2	Y	18	16	1			14
							20	9									
01	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	603	1	1874	2	Y	22	26	1			10
							24	9									
02	1856	N	1777	-0-	-79	-0-	431	1	1324	2	Y	20	16	1			14
							22	9									
03	1798	N	537	-0-	-1261	-0-	131	1	384	2	Y	20	16	1			18
							22	9									
04	2430	N	1236	-0-	-1194	-0-	289	1	916	2	Y	28	28	1			18
							31	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

11	60	N	34	-0-	-26	-0-	8	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					132
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					132
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					132
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					132
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					132
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					132

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	28	2	37	9	Y	34					41
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					41
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					41
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	13					54
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					54
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					54

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
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					105
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					105
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					105
02	145	N	33	-0-	-112	-0-	12	2	21	9	N	19					124
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					124
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					124

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1131	-0-	-249	-0-	274	1	822	2	Y	32	38	1			11
							35	9									
12	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	232	1	760	2	Y	34	30	1			15
							37	9									
01	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	304	1	933	2	Y	41	47	1			9
							45	9									
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	293	1	887	2	Y	40	32	1			17
							44	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	276	1	797	2	Y	36	32	1			21
							40	9									
04	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	269	1	842	2	Y	48	63	1			6
							53	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	372	1	1132	2	Y	29	34	1			11
							32	9									
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	344	1	1146	2	Y	24	22	1			13
							26	9									
01	1829	N	1645	-0-	-184	-0-	392	1	1220	2	Y	30	34	1			9
							33	9									
02	1711	X	1652	-0-	-59	-0-	398	1	1222	2	Y	29	24	1			14
							32	9									
03	1829	X	1637	-0-	-192	-0-	409	1	1197	2	Y	28	24	1			18
							31	9									
*04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	445	1	1412	2	Y	34	42	1			10
							37	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
11	1080	N	849	-0-	-231	-0-	203	1	606	2	Y	36	43	1			22
							40	9									
12	775	N	37	-0-	-738	-0-	4	1	33	9	Y	30	28	1			24
01	992	N	616	-0-	-376	-0-	145	1	437	2	Y	31	38	1			17
							34	9									
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	393	1	1194	2	Y	28	24	1			21
							31	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	199	1	569	2	Y	28	24	1			25
							31	9									
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	135	1	416	2	Y	34	42	1			17
							37	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
11	930	N	798	-0-	-132	-0-	187	1	556	2	Y	50	60	1			22
							55	9									
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	165	1	536	2	Y	42	40	1			24
							46	9									
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	250	1	765	2	Y	51	59	1			16
							56	9									
02	783	N	767	-0-	-16	-0-	178	1	535	2	Y	49	40	1			25
							54	9									
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	220	1	632	2	Y	47	40	1			32
							52	9									
04	1050	N	914	-0-	-136	-0-	206	1	643	2	Y	59	77	1			14
							65	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

11	1980	N	1845	-0-	-135	-0-	454 18	1 9	1373	2	Y	16	20	1			13
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	356 14	1 9	1174	2	Y	13	12	1			14
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	486 18	1 9	1500	2	Y	16	19	1			11
02	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	409 18	1 9	1243	2	Y	16	12	1			15
03	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	346 15	1 9	1001	2	Y	14	12	1			17
*04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	456 122	1 9	1438	2	Y	111	126	1			2

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

11	2280	N	1924	-0-	-356	-0-	457 85	1 9	1382	2	Y	77	93	1			32
12	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	331 63	1 9	1089	2	Y	57	56	1			33
01	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	485 85	1 9	1495	2	Y	77	88	1			22
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	474 85	1 9	1442	2	Y	77	61	1			38
03	1488	N	988	-0-	-500	-0-	234 81	1 9	673	2	Y	74	62	1			50
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					50

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

11	3090	X	2380	-0-	-710	-0-	583 22	1 9	1775	2	Y	20	22	1			5
12	3193	X	2074	-0-	-1119	-0-	472 29	1 9	1573	2	Y	26	20	1			11
01	2790	X	2067	-0-	-723	-0-	495 32	1 9	1540	2	Y	29	33	1			7
02	2610	X	2376	-0-	-234	-0-	576 31	1 9	1769	2	Y	28	22	1			13
03	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	552 29	1 9	1616	2	Y	26	22	1			17
*04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	673 40	1 9	2138	2	Y	36	42	1			11

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	470	1	1423	2	Y	32	38	1			9
							35	9									
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	337	1	1110	2	Y	26	24	1			11
							29	9									
01	2077	N	1211	-0-	-866	-0-	290	1	889	2	Y	29	36	1			4
							32	9									
02	1856	N	1021	-0-	-835	-0-	246	1	743	2	Y	29	24	1			9
							32	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	564	1	1639	2	Y	30	24	1			15
							33	9									
*04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	517	1	1631	2	Y	41	56	1			-0-
							45	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

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-
04	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

11	2490	X	1224	-0-	-1266	-0-	296	1	888	2	Y	36	44	1			14
							40	9									
12	1736	X	1295	-0-	-441	-0-	294	1	965	2	Y	33	30	1			17
							36	9									
01	2263	X	1522	-0-	-741	-0-	364	1	1118	2	Y	36	43	1			10
							40	9									
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	443	1	1350	2	Y	36	30	1			16
							40	9									
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	499	1	1449	2	Y	34	28	1			22
							37	9									
*04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	475	1	1508	2	Y	45	56	1			11
							50	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

11	2880	X	655	-0-	-2225	-0-	159	1	484	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
12	2604	X	1654	-0-	-950	-0-	379	1	1263	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
01	2604	X	2051	-0-	-553	-0-	496	1	1541	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	458	1	1407	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
03	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	410	1	1200	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
*04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	480	1	1525	2	Y	15	21	1			1
							17	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

11	2430	X	2095	-0-	-335	-0-	507	1	1544	2	Y	40	48	1			20
							44	9									
12	2356	X	1995	-0-	-361	-0-	452	1	1506	2	Y	34	32	1			22
							37	9									
01	2418	X	2279	-0-	-139	-0-	544	1	1690	2	Y	41	48	1			15
							45	9									
02	2262	X	2182	-0-	-80	-0-	525	1	1613	2	Y	40	32	1			23
							44	9									
03	2418	X	2406	-0-	-12	-0-	602	1	1762	2	Y	38	32	1			29
							42	9									
04	2220	X	2157	-0-	-63	-0-	504	1	1601	2	Y	47	63	1			13
							52	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

11	1200	N	404	-0-	-796	-0-	98	1	300	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
12	837	N	472	-0-	-365	-0-	108	1	360	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	145	1	451	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	377	N	316	-0-	-61	-0-	76	1	234	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	93	1	274	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
04	570	N	400	-0-	-170	-0-	94	1	299	2	Y	6	7	1			3
							7	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
11	1350	N	950	-0-	-400	-0-	224	1	668	2	Y	53	66	1			26
							58	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	250	1	819	2	Y	49	46	1			29
							54	9									
01	1581	N	1278	-0-	-303	-0-	298	1	914	2	Y	60	69	1			20
							66	9									
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	238	1	719	2	Y	58	46	1			32
							64	9									
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	303	1	875	2	Y	55	46	1			41
							61	9									
*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	306	1	961	2	Y	68	91	1			18
							75	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	921	-0-	-339	-0-	219	1	668	2	Y	31	38	1			13
							34	9									
12	930	N	251	-0-	-679	-0-	55	1	184	2	Y	11	16	1			8
							12	9									
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2910	X	2488	-0-	-422	-0-	607	1	1846	2	Y	32	38	1			16
							35	9									
12	3007	X	1932	-0-	-1075	-0-	439	1	1464	2	Y	26	24	1			18
							29	9									
01	3007	X	1958	-0-	-1049	-0-	469	1	1459	2	Y	27	34	1			11
							30	9									
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	604	1	1856	2	Y	32	24	1			19
							35	9									
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	584	1	1710	2	Y	30	26	1			23
							33	9									
*04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	583	1	1838	2	Y	38	49	1			12
							42	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
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	115	1	351	2	Y	33	40	1			25
							36	9									
12	434	N	229	-0-	-205	-0-	47	1	157	2	Y	23	23	1			25
							25	9									
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	125	1	388	2	Y	24	30	1			19
							26	9									
02	377	N	291	-0-	-86	-0-	65	1	200	2	Y	24	20	1			23
							26	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	114	1	332	2	Y	23	20	1			26
							25	9									
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	91	1	288	2	Y	28	42	1			12
							31	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
11	870	N	727	-0-	-143	-0-	177	1	539	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	218	1	728	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	175	1	545	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	178	1	546	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	961	N	714	-0-	-247	-0-	179	1	525	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
04	720	N	708	-0-	-12	-0-	167	1	529	2	Y	11	14	1			2
							12	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

11	870	N	713	-0-	-157	-0-	172	1	510	2	Y	28	32	1			16
							31	9									
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	200	1	654	2	Y	23	22	1			17
							25	9									
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	255	1	782	2	Y	28	33	1			12
							31	9									
02	848	X	848	-0-	-0-	-0-	204	1	614	2	Y	27	22	1			17
							30	9									
03	868	X	799	-0-	-69	-0-	199	1	571	2	Y	26	22	1			21
							29	9									
04	1020	X	829	-0-	-191	-0-	192	1	598	2	Y	35	42	1			14
							39	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

11	1290	N	1063	-0-	-227	-0-	260	1	792	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
12	806	N	345	-0-	-461	-0-	79	1	263	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	1085	N	644	-0-	-441	-0-	156	1	485	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	7	4	1			3
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	9	6	1			6
*04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	308	1	977	2	Y	12	14	1			4
							13	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	442	1	1334	2	Y	30	34	1			10
							33	9									
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	401	1	1322	2	Y	25	24	1			11
							28	9									
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	512	1	1578	2	Y	31	36	1			6
							34	9									
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	486	1	1480	2	Y	30	24	1			12
							33	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	501	1	1454	2	Y	28	24	1			16
							31	9									
*04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	502	1	1583	2	Y	47	42	1			21
							52	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
11	14B2 EXT		2798	-0-	2798	6747	692	1	2094	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
12	14B2 EXT		2174	-0-	2174	8921	497	1	1647	2	Y	27	19	1			13
							30	9									
01	14B2 EXT		1512	-0-	1512	10433	359	1	1103	2	Y	45	44	1			14
							50	9									
02	12264	X	1831	-0-	-10433	-0-	441	1	1342	2	Y	44	34	1			24
							48	9									
03	2945	X	1988	-0-	-957	-0-	497	1	1445	2	Y	42	35	1			31
							46	9									
04	2790	X	1964	-0-	-826	-0-	460	1	1447	2	Y	52	70	1			13
							57	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

11	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	341	1	1037	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	412	1	1374	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	439	1	1363	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	371	1	1138	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
03	1798	X	1427	-0-	-371	-0-	362	1	1058	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	1740	X	1411	-0-	-329	-0-	336	1	1066	2	Y	8	7	1			4
							9	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

11	30	N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	12	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	Y	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

11	690	N	8	-0-	-682	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	9	-0-	-487	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	45	2	Y	1					1
							1	9									

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	1126	1	3427	2	Y	127	148	1			65
							140	9									
12	4526	X	3850	-0-	-676	-0-	861	1	2870	2	Y	108	99	1			74
							119	9									
01	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	957	1	2976	2	Y	131	152	1			53
							144	9									
02	4524	X	3455	-0-	-1069	-0-	814	1	2500	2	Y	128	102	1			79
							141	9									
03	4836	X	3319	-0-	-1517	-0-	811	1	2374	2	Y	122	103	1			98
							134	9									
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					98

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1534	-0-	-356	-0-	374	1	1139	2	Y	19	24	1			10
							21	9									
12	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	337	1	1121	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
01	1953	N	1621	-0-	-332	-0-	389	1	1210	2	Y	20	24	1			7
							22	9									
02	1479	N	1402	-0-	-77	-0-	339	1	1042	2	Y	19	16	1			10
							21	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	461	1	1349	2	Y	19	16	1			13
							21	9									
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	15	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					1
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	8	1	26	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	14	1	45	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	1207	1	3675	2	Y	51	60	1			28
							56	9									
12	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	965	1	3214	2	Y	43	40	1			31
							47	9									
01	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	1344	1	4178	2	Y	52	61	1			22
							57	9									
02	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	1315	1	4040	2	Y	51	40	1			33
							56	9									
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	1444	1	4228	2	Y	49	42	1			40
							54	9									
*04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	1309	1	4154	2	Y	62	84	1			18
							68	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	3450	X	3350	-0-	-100	-0-	821	1	2500	2	N	26	32	1			6
							29	9									
12	3565	X	2649	-0-	-916	-0-	606	1	2018	2	N	23	21	1			8
							25	9									
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	883	1	2745	2	N	27	32	1			3
							30	9									
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	845	1	2594	2	N	26	22	1			7
							29	9									
03	3565	X	3535	-0-	-30	-0-	893	1	2614	2	N	25	22	1			10
							28	9									
04	3450	X	3287	-0-	-163	-0-	778	1	2470	2	N	35	42	1			3
							39	9									

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115

11	3058		3014	-0-	-44	-0-	2941	2	73	9	N	66	3	8			130
12	3069		2894	-0-	-175	-0-	2821	2	73	9	N	66	4	8			192
01	3069		2618	-0-	-451	-0-	2601	2	17	9	N	15	3	8			204
02	2871		1621	-0-	-1250	-0-	1542	2	79	9	N	72	171	1	3	8	102
03	3069		1281	-0-	-1788	-0-	1246	2	35	9	N	32	2	8			132
04	2970		1268	-0-	-1702	-0-	1266	2	2	9	N	2	2	8			132

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

11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	130	1	1508	2	N	-0-					34
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	119	1	1284	2	N	-0-					34
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	130	1	1417	2	N	-0-					34
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	122	1	1207	2	N	-0-					34
03	1302	N	952	-0-	-350	-0-	81	1	871	2	N	-0-					34
04	1260	N	276	-0-	-984	-0-	26	1	250	2	N	-0-					34

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019 - P/A 01/02/19

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

11	2490 X	2338	-0-	-152	-0-	2338	2			N	-0-					44
12	2294 X	2278	-0-	-16	-0-	2260	2	18	9	N	16					60
01	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2139	2	105	9	N	95	153	1			2
02	2262 N	1609	-0-	-653	-0-	1583	2	26	9	N	24					26
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					26
04	2160 N	1536	-0-	-624	-0-	1536	2			N	-0-					26

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					68
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					68
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					68
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					68
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					68
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	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

11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					40
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					40
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					40
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					40
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					40
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	105	2	11	9	N	10					113
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	212	2	4	9	N	4					117
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6	9	N	5					122
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	116	2	3	9	N	3					125
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	N	5					130
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	220	2	7	9	N	6					136

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1027	2	62	9	N	56					263
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	879	2	48	9	N	44					307
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1142	2	51	9	N	46	193	1			160
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	864	2	47	9	N	43					203
*03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	662	2	42	9	N	38					241
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1098	2	52	9	N	47					288

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
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					36
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					36
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

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-
04	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

11	2700	X	1999	-0-	-701	-0-	1999	2			N	-0-					292
12	2232	X	1807	-0-	-425	-0-	1807	2			N	-0-					292
01	1922	X	1789	-0-	-133	-0-	1789	2			N	-0-					292
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					292
*03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					292
04	1740	N	965	-0-	-775	-0-	965	2			N	-0-					292

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

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-
04		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

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

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-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					50
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					50
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					50
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					50
*03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					50
*04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					50

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

11	2280	N	1721	-0-	-559	-0-	1721	3			N	-0-					62
12	2356	N	2121	-0-	-235	-0-	2121	3			N	-0-					62
01	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	2173	3	3	9	N	3					65
02	1653	N	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-					65
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2282	2	6	9	N	5					70
*04	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	2064	2	2	9	N	2					72

WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 10069 - 14610

11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	175	2	164	9	Y	149	186	1			5
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	763	2	32	9	Y	29					34
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					34
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					34
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1					35
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			Y	-0-					35

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

11	4530	X	4434	-0-	-96	-0-	588	1	3846	2	N	-0-					88
12	5115	X	4667	-0-	-448	-0-	757	1	3900	2	N	9					97
							10	9									
01	5115	X	4728	-0-	-387	-0-	783	1	3945	2	N	-0-					97
02	4785	X	419	-0-	-4366	-0-	419	1			N	-0-					97
03	5115	X	2525	-0-	-2590	-0-	2525	2			N	-0-					97
*04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					97

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	1380	N	303	-0-	-1077	-0-	51	1	252	2	N	-0-					58
12	1116	N	298	-0-	-818	-0-	69	1	225	2	N	4					62
							4	9									
01	1364	N	738	-0-	-626	-0-	162	1	570	2	N	5					67
							6	9									
02	290	N	135	-0-	-155	-0-	135	1			N	-0-					67
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	980	2	4	9	N	4					71
*04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1906	2	18	9	N	16					87

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
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	393	1	1948	2	N	-0-					37
12	2511	N	2184	-0-	-327	-0-	512	1	1672	2	N	-0-					37
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	524	1	1847	2	N	-0-					37
02	2262	N	278	-0-	-1984	-0-	278	1			N	-0-					37
03	2170	N	1351	-0-	-819	-0-	1351	2			N	-0-					37
*04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					37

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					24
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					24
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					24
02	2552	X	1809	-0-	-743	-0-	1809	2			N	-0-					24
03	2728	X	1402	-0-	-1326	-0-	1402	2			N	-0-					24
04	2640	X	2158	-0-	-482	-0-	2158	2			N	-0-					24

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
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	347	1	2275	2	N	-0-					97
12	3007	N	2662	-0-	-345	-0-	433	1	2229	2	N	-0-					97
01	3007	N	2773	-0-	-234	-0-	459	1	2314	2	N	-0-					97
02	2523	N	240	-0-	-2283	-0-	240	1			N	-0-					97
03	2666	N	1417	-0-	-1249	-0-	1414	2	3	9	N	3					100
*04	3000	N	3211	-0-	211	211	3211	2			N	-0-					100

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
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1496	2	4	9	Y	4					73
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1392	2	19	9	Y	17					90
01	1922	N	1688	-0-	-234	-0-	1686	2	2	9	Y	2					92
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	2	1	9	Y	1					93
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					93
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			Y	-0-					93

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3220	-0-	-562	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	2755	-0-	-638	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2872	-0-	-755	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3220	-0-	-290	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

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
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	1079	1	5341	2	N	-0-					148
12	5952	X	3907	-0-	-2045	-0-	916	1	2991	2	N	-0-					148
01	5952	X	4148	-0-	-1804	-0-	917	1	3231	2	N	-0-					148
02	5568	X	955	-0-	-4613	-0-	955	1			N	-0-					148
03	5952	X	988	-0-	-4964	-0-	982	2	6	9	N	5					153
*04	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7161	2	24	9	N	22					175

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
11	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					5
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					5
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					5
02	4785	X	4003	-0-	-782	-0-	4003	2			N	-0-					5
03	5115	X	4108	-0-	-1007	-0-	4108	2			N	-0-					5
04	4950	X	4090	-0-	-860	-0-	4090	2			N	-0-					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	1345	2			Y	-0-					5
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					5
01	3100	N	3358	-0-	258	258	3358	2			Y	-0-					5
02	2900	N	3082	-0-	182	440	3082	2			Y	-0-					5
03	3100	N	3185	-0-	85	525	3185	2			Y	-0-					5
*04	3306	X	2781	-0-	-525	-0-	2781	2			Y	-0-					5

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	289	1	1892	2	N	-0-					110
12	2542	X	2245	-0-	-297	-0-	365	1	1880	2	N	-0-					110
01	2542	X	2046	-0-	-496	-0-	339	1	1707	2	N	-0-					110
02	2378	X	237	-0-	-2141	-0-	237	1			N	-0-					110
03	2542	X	1269	-0-	-1273	-0-	1269	2			N	-0-					110
*04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					110

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
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2322	2	21	9	Y	19					217
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1549	2	2	9	Y	2					219
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			Y	-0-					219
02	1334	N	824	-0-	-510	-0-	823	2	1	9	Y	1					220
03	1426	N	1026	-0-	-400	-0-	1026	2			Y	-0-					220
*04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					220

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC 106446
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
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					11
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					11
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		97	-0-	97	181	97	2			Y	-0-					11
04	DLQ G-10		102	-0-	102	283	102	2			Y	-0-					11

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

11	3450	X	3024	-0-	-426	-0-	287	1	2737	2	Y	-0-					75
12	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	297	1	3091	2	Y	-0-					75
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	304	1	3277	2	Y	-0-					75
02	3335	X	2408	-0-	-927	-0-	67	1	2341	2	Y	-0-					75
03	3565	X	2598	-0-	-967	-0-	140	1	2458	2	Y	-0-					75
*04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	321	1	3342	2	Y	-0-					75

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	126	1	1928	2	Y	-0-					17
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	142	1	2073	2	Y	-0-					17
01	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	131	1	1935	2	Y	-0-					17
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	135	1	1868	2	Y	-0-					17
03	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	147	1	1976	2	Y	-0-					17
*04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	144	1	1976	2	Y	-0-					17

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

11	1230	X	1053	-0-	-177	-0-	64	1	989	2	Y	-0-					27
12	1209	X	631	-0-	-578	-0-	39	1	592	2	Y	-0-					27
01	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	101	1	1515	2	Y	-0-					27
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	102	1	1436	2	Y	-0-					27
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	75	1	1038	2	Y	-0-					27
04	1560	N	1021	-0-	-539	-0-	66	1	955	2	Y	-0-					27

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

11	2310	X	2054	-0-	-256	-0-	124	1	1930	2	Y	-0-					18
12	2325	X	1982	-0-	-343	-0-	126	1	1856	2	Y	-0-					18
01	2232	X	1961	-0-	-271	-0-	119	1	1842	2	Y	-0-					18
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	137	1	2031	2	Y	-0-					18
03	2201	X	2100	-0-	-101	-0-	145	1	1955	2	Y	-0-					18
*04	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	146	1	2003	2	Y	-0-					18

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

11	6420	X	6022	-0-	-398	-0-	358	1	5664	2	N	-0-					80
12	6758	X	6001	-0-	-757	-0-	204	1	5797	2	N	-0-					80
01	6758	X	6228	-0-	-530	-0-	283	1	5945	2	N	-0-					80
02	6322	X	5975	-0-	-347	-0-	204	1	5771	2	N	-0-					80
03	6541	X	6132	-0-	-409	-0-	272	1	5851	2	N	8					88
							9	9									
*04	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	447	1	6016	2	N	-0-					88

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
11	3660	X	2901	-0-	-759	-0-	2901	2			N	-0-					41
12	3782	X	3097	-0-	-685	-0-	3097	2			N	-0-					41
01	3410	X	2079	-0-	-1331	-0-	2079	2			N	-0-					41
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					N	-0-					41
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					41
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2715	-0-	-315	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1885	-0-	-1246	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	1414	-0-	-1225	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	14	-0-	-2807	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1967	-0-	-763	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
*04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	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
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					28
12	496	N	151	-0-	-345	-0-	151	2			N	-0-					28
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					28
02	348	N	242	-0-	-106	-0-	242	2			N	-0-					28
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					28
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2177	-0-	-343	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2296	-0-	-308	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3546	-0-	646	646	3546	2			N	-0-					-0-
03	2944	N	2298	-0-	-646	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2162	-0-	-358	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1096	-0-	-354	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1223	-0-	-389	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2610	N	2605	-0-	-5	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2616	-0-	-81	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	2410	-0-	-113	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2480	-0-	-124	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
*04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2188	2	31	9	N	28					130
12	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2059	2	22	9	N	20					150
01	2201	N	1917	-0-	-284	-0-	1895	2	22	9	N	20					170
02	2059	N	1869	-0-	-190	-0-	1849	2	20	9	N	18					188
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1872	2	31	9	N	28					216
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					216

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	#	1637	-0-	-223	-0-	1637	2			N	-0-					42
12	1891	#	1614	-0-	-277	-0-	1614	2			N	-0-					42
01	1860	#	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					42
02	1595	N	1582	-0-	-13	-0-	1582	2			N	-0-					42
03	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	1492	2			N	-0-					42
04	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	1575	2			N	-0-					42

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4540	-0-	-590	-0-	4538	2	2	9	Y	2					47
12	5084	X	4705	-0-	-379	-0-	4704	2	1	9	Y	1					48
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5538	2	4	9	Y	4					52
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4888	2	8	9	Y	7					59
03	4712	X	4312	-0-	-400	-0-	4310	2	2	9	Y	2					61
04	5370	X	3866	-0-	-1504	-0-	3865	2	1	9	Y	1					62

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
11	3870	X	3633	-0-	-237	-0-	3624	2	9	9	N	8	136	1			77
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4085	2	8	9	N	7					84
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4172	2	6	9	N	5					89
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3765	2	7	9	N	6					95
03	4092	X	2177	-0-	-1915	-0-	2176	2	1	9	N	1					96
04	4050	X	3469	-0-	-581	-0-	3468	2	1	9	N	1					97

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5117	-0-	2117	2117	5103	2	14	9	N	13					86
12	3100	N	5552	-0-	2452	4569	5549	2	3	9	N	3					89
01	3100	N	6515	-0-	3415	7984	6507	2	8	9	N	7					96
02	14431	X	6447	-0-	-7984	-0-	6445	2	2	9	N	2					98
03	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5353	2	1	9	N	1					99
*04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6195	2	1	9	N	1					100

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2538	2	2	9	N	2					243
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2498	2	1	9	N	1					244
01	2449	N	305	-0-	-2144	-0-	299	2	6	9	N	5					249
02	2291	N	10	-0-	-2281	-0-	10	2			N	-0-					249
03	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					249
04	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	2			N	-0-					249

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
11	4680	#	4411	-0-	-269	-0-	750	1	3661	2	N	-0-					22
12	4836	#	4676	-0-	-160	-0-	775	1	3901	2	N	-0-					22
01	4836	#	868	-0-	-3968	-0-	250	1	618	2	N	-0-					22
02	4321	#	3261	-0-	-1060	-0-	600	1	2661	2	N	-0-					22
03	4842	R	4842	-0-	-0-	-0-	775	1	4067	2	N	-0-					22
04	4530	#	4327	-0-	-203	-0-	750	1	3577	2	N	-0-					22

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					25
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					25
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					25
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					25
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					25
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					25

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					82
12	1240	N	822	-0-	-418	-0-	822	2			N	-0-					82
01	992	N	894	-0-	-98	-0-	853	2	41	9	N	37					119
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					119
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					119
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					119

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					50
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					50
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					50
02	725	N	620	-0-	-105	-0-	620	3			N	-0-					50
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					50
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	3	1	9	N	1					51

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4062	-0-	-288	-0-	799	1	3245	2	N	16					205
							18	9									
12	4681	X	4578	-0-	-103	-0-	951	1	3577	2	N	45	172	1			78
							50	9									
01	4681	X	2743	-0-	-1938	-0-	2695	2	48	9	N	44	18	8			104
02	4379	X	2724	-0-	-1655	-0-	2684	2	40	9	N	36	8	8			132
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	695	1	3866	2	N	37	9	8			160
							41	9									
04	4440	X	4024	-0-	-416	-0-	577	1	3421	2	N	24	9	8			175
							26	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	792	-0-	-78	-0-	93	1	699	2	N	-0-					102
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	398	1	964	2	N	-0-					102
01	961	N	768	-0-	-193	-0-	765	2	3	9	N	3					105
02	754	N	689	-0-	-65	-0-	683	2	6	9	N	5					110
03	1364	N	894	-0-	-470	-0-	44	1	828	2	N	20	13	8			117
							22	9									
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	25	1	795	2	N	16	13	8			120
							18	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1600	-0-	-170	-0-	188	1	1401	2	N	10					67
							11	9									
12	2232	N	1777	-0-	-455	-0-	518	1	1256	2	N	3					70
							3	9									
01	1674	N	1040	-0-	-634	-0-	1011	2	29	9	N	26	21	8			75
02	1537	N	927	-0-	-610	-0-	925	2	2	9	N	2					77
03	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	80	1	1510	2	N	11	11	8			77
							12	9									
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	45	1	1437	2	N	11	11	8			77
							12	9									

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	416	1	1981	2	N	22					134
							24	9									
12	2759	N	2290	-0-	-469	-0-	405	1	1862	2	N	21					155
							23	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1572	2	21	9	N	19	17	8			157
02	2349	N	1579	-0-	-770	-0-	1572	2	7	9	N	6	3	8			160
03	2294	N	1789	-0-	-505	-0-	1781	2	8	9	N	7	7	8			160
*04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	277	1	2082	2	N	7	7	8			160
							8	9									

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

HADDAD BOYNTON, LLC 342400
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	2830	3			N	-0-					311
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-	81	1			230
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					230
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3575	3	11	9	N	10					240
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					240
04	2850	X	2710	-0-	-140	-0-	2710	3			N	-0-					240

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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	T. A.		-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-					83
12	310	#	209	-0-	-101	-0-	29	1	180	2	N	-0-					83
01	310	#	208	-0-	-102	-0-	25	1	183	2	N	-0-					83
02	203	#	188	-0-	-15	-0-	23	1	165	2	N	-0-					83
03	217	#	126	-0-	-91	-0-	16	1	110	2	N	-0-					83
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					83

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
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
11	1519	R	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					170
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					170
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					170
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
11	1180	R	-0-	-0-	-1180	-0-					Y	-0-					55
12	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					55
01	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					55
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
11	529	R	-0-	-0-	-529	-0-					Y	-0-					26
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
11	2003	R	-0-	-0-	-2003	-0-					Y	-0-					61
12	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					61
01	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					61
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	622	R	-0-	-0-	-622	-0-					Y	-0-					29
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					29
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	800	R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					127
12	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					127
01	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					127
02	857	R	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					127
*03	851	R	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					127
04	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	#	717	-0-	-213	-0-	695	2	22	9	N	20					70
12	961	#	873	-0-	-88	-0-	832	2	41	9	N	37					107
01	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	978	2	39	9	N	35					142
02	834	R	834	-0-	-0-	-0-	810	2	24	9	N	22	142	1			22
03	837	#	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					22
04	960	#	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					22

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					118
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					118
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					118
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					118
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 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
11	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					118
12	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					118
01	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					118
02	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					118
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	457	R	-0-	-0-	-457	-0-					Y	-0-					3
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070		4336	-0-	2266	5152	4328	2	8	9	Y	7					22
12	2139		1660	-0-	-479	4673	1641	2	19	9	Y	17					39
01	2139		1501	-0-	-638	4035	1491	2	10	9	Y	9					48
02	2001		1565	-0-	-436	3599	1554	2	11	9	Y	10					58
*03	2139		1820	-0-	-319	3280	1810	2	10	9	Y	9					67
04	450	#	NO RPT	-0-	-450	2830					Y	NO RPT					67

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	385	R	-0-	-0-	-385	-0-					Y	-0-					3
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271	R	-0-	-0-	-271	-0-					Y	-0-					2
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

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-
04	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

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-
04	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, LLC 170038
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	115	170	1			80

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	827	-0-	827	827	90	1	737	2	N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	827					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	827					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	827					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	827					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

11	1440	N	864	-0-	-576	-0-	84	1	780	2	N	-0-					187
12	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	123	1	1005	2	N	57					244
							63	9									
01	1333	N	968	-0-	-365	-0-	145	1	823	2	N	-0-					244
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	89	1	1409	2	N	-0-					244
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	220	1	1372	2	N	-0-					244
*04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1432	2	3	9	N	3					247

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	2	N	-0-					53
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					53
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	3					56
							3	9									
02	87	N	8	-0-	-79	-0-	8	2			N	-0-					56
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	2	N	-0-					56
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					56

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

11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2019 - P/A 07/25/19

URSUS OIL AND GAS 879300
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					186
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-	72	1			114
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					114
02	1334	N	932	-0-	-402	-0-	920	3	12	9	N	11					125
03	1209	N	805	-0-	-404	-0-	805	3			N	-0-					125
04	1020	N	680	-0-	-340	-0-	680	3			N	-0-					125

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

11	60	N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	2	N	-0-					137
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	28					165
							31	9									
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	N	-0-					165
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					165
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					165
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					165

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	633	1	1551	2	N	6					205
							7	9									
12	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	944	1	1211	2	N	2					207
							2	9									
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1092	1	1197	2	N	-0-					207
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	576	1	1638	2	N	9					216
							10	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	502	1	1823	2	N	1					217
							1	9									
*04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	203	1	2062	2	N	-0-					217

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

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019 - P/A 10/01/19

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					41
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					41
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					41
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					41
03	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-					41
04	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	3			N	-0-					41

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4637	3	179	9	N	163	189	1			78
12	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	4966	3	119	9	N	108	102	1			84
01	5053	X	4865	-0-	-188	-0-	4743	3	122	9	N	111	113	1			82
02	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6342	3	138	9	N	125					207
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5214	3	42	9	N	38	165	1			80
*04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5347	3	33	9	N	30					110

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	178	1	718	2	N	5					209
							6	9									
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	244	1	935	2	N	9	173	1			45
							10	9									
01	992	N	612	-0-	-380	-0-	597	2	15	9	N	14	4	8			55
02	870	N	511	-0-	-359	-0-	505	2	6	9	N	5					60
03	1178	N	906	-0-	-272	-0-	140	1	748	2	N	16	4	8			72
							18	9									
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	146	1	834	2	N	14	4	8			82
							15	9									

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
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2385	-0-	-705	-0-	188	1	2174	2	N	21	21	8			167
							23	9									
12	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	207	1	2230	2	N	13	13	8			167
							14	9									
01	2697	X	2015	-0-	-682	-0-	165	1	1803	2	N	43	43	8			167
							47	9									
02	2349	X	2086	-0-	-263	-0-	190	1	1885	2	N	10	10	8			167
							11	9									
03	2480	X	2337	-0-	-143	-0-	196	1	2118	2	N	21	21	8			167
							23	9									
04	2400	X	2109	-0-	-291	-0-	200	1	1909	2	N	-0-					167

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

11	T. A.	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	10	-0-	10	20	10	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	11	-0-	11	31	11	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	13	-0-	13	44	13	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	13	-0-	13	57	13	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B DENY	-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

11	1230 N	886	-0-	-344	-0-	862	2	24	9	N	22					77
12	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1033	2	65	9	N	59	1	8			135
01	1178 N	784	-0-	-394	-0-	733	2	51	9	N	46	141	1			40
02	870 N	628	-0-	-242	-0-	608	2	20	9	N	18					58
03	1085 N	647	-0-	-438	-0-	634	2	13	9	N	12					70
*04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	894	2	20	9	N	18					88

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

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
11	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	1055	2	43	9	N	39					160
12	1364	N	953	-0-	-411	-0-	930	2	23	9	N	21	161	1			20
01	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	970	2	39	9	N	35					55
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1341	2	37	9	N	34					89
*03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1500	2	43	9	N	39					128
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1082	2	34	9	N	31	2	8			157

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	64	2	35	9	N	32					376
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	80	2	9	9	N	8	1	8			383
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	77	2	13	9	N	12	150	1			245
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	60	2	18	9	N	16					261
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	2	11	9	N	10					271
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					289

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

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-
04	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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4033	2	72	9	N	65	3	8			179
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3729	2	119	9	N	108	177	1	1	8	109
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3024	2	61	9	N	55					164
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4192	2	73	9	N	66	2	8			228
*03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3321	2	33	9	N	30	2	8			256
*04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3804	2	73	9	N	66	187	1	3	8	132

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	288	2	6	9	N	5					165
12	589	N	295	-0-	-294	-0-	288	2	7	9	N	6					171
01	372	N	289	-0-	-83	-0-	276	2	13	9	N	12					183
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	N	3					186
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	210	2	10	9	N	9					195
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	342	2	9	9	N	8					203

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

11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	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

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
04	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

11	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	2			N	-0-					127
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					127
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					127
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					127
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	N	1					128
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					128

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1565	2	21	9	N	19	188	1			29
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1502	2	29	9	N	26					55
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	2	11	9	N	10					65
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1469	2	15	9	N	14					79
*03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1603	2	12	9	N	11					90
*04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1528	2	18	9	N	16					106

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

11	2250	N	2083	-0-	-167	-0-	2053	2	30	9	N	27					82
12	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	2321	2	19	9	N	17					99
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2920	2	50	9	N	45					144
02	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2703	2	33	9	N	30	2	8			172
*03	3100	N	3379	-0-	279	279	3344	2	35	9	N	32					204
*04	2991	N	2712	-0-	-279	-0-	2676	2	36	9	N	33	190	1	2	8	45

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

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
04	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

11	960	N	774	-0-	-186	-0-	749	2	25	9	N	23					150
12	961	N	733	-0-	-228	-0-	707	2	26	9	N	24					174
01	992	N	852	-0-	-140	-0-	829	2	23	9	N	21					195
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	905	2	21	9	N	19					214
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	886	2	9	9	N	8					222
04	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	2			N	-0-					222

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1443	2	53	9	N	48					130
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1630	2	51	9	N	46					176
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2261	2	40	9	N	36					212
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2684	2	40	9	N	36	183	1			65
*03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2700	2	50	9	N	45					110
*04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2403	2	51	9	N	46					156

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	76	2	10	9	N	9					150
12	186	N	59	-0-	-127	-0-	53	2	6	9	N	5					155
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	54	2	14	9	N	13					168
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	91	2	8	9	N	7					175
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	2	6	9	N	5					180
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	122	2	11	9	N	10					190

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF. 13890 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-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	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	82	1			27

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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, 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
11	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	1582	2			N	-0-					67
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					67
01	1829	N	1598	-0-	-231	-0-	1598	2			N	-0-					67
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					67
03	1798	N	1459	-0-	-339	-0-	1459	2			N	-0-					67
04	1560	N	1465	-0-	-95	-0-	1465	2			N	-0-					67

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
11	2070	N	1484	-0-	-586	-0-	252	1	1232	2	Y	-0-					6
12	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	494	1	2500	2	Y	-0-					6
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	192	1	2134	2	Y	-0-					6
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	191	1	2223	2	Y	-0-					6
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	122	1	1494	2	Y	-0-					6
*04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	117	1	1418	2	Y	-0-					6

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
11	990	N	699	-0-	-291	-0-	119	1	580	2	Y	-0-					6
12	1023	N	553	-0-	-470	-0-	91	1	462	2	Y	-0-					6
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	69	1	765	2	Y	-0-					6
02	667	N	441	-0-	-226	-0-	35	1	406	2	Y	-0-					6
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	531	2	Y	-0-					6
04	810	N	533	-0-	-277	-0-	41	1	492	2	Y	-0-					6

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
11	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	276	1	1354	2	Y	-0-					6
12	1953	N	1122	-0-	-831	-0-	185	1	937	2	Y	-0-					6
01	1984	N	1461	-0-	-523	-0-	120	1	1341	2	Y	-0-					6
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	125	1	1455	2	Y	-0-					6
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	91	1	1121	2	Y	-0-					6
*04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	70	1	850	2	Y	-0-					6

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
11	3480	X	1703	-0-	-1777	-0-	289	1	1414	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	2763	-0-	-833	-0-	456	1	2307	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	1343	-0-	-1075	-0-	111	1	1232	2	Y	-0-					-0-
02	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	89	1	1030	2	Y	-0-					-0-
03	992	X	987	-0-	-5	-0-	74	1	913	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	870	-0-	-90	-0-	67	1	803	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	671	-0-	-1339	-0-	114	1	557	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	1461	-0-	-616	-0-	241	1	1220	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	538	-0-	-1570	-0-	44	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	326	-0-	-312	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	427	-0-	-255	-0-	32	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	34	1	415	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1567	-0-	-233	-0-	266	1	1301	2	Y	-0-					6
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					6
01	1922	N	1057	-0-	-865	-0-	87	1	970	2	Y	-0-					6
02	1508	N	504	-0-	-1004	-0-	40	1	464	2	Y	-0-					6
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	Y	-0-					6
04	1020	N	286	-0-	-734	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					6

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

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
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	245	1	1201	2	Y	-0-					3
12	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	217	1	1098	2	Y	-0-					3
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					3
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					3
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	86	1	1052	2	Y	-0-					3
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	313	2	Y	-0-					3

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
11	2970	X	2078	-0-	-892	-0-	352	1	1726	2	Y	-0-					5
12	3131	X	1871	-0-	-1260	-0-	309	1	1562	2	Y	-0-					5
01	3162	X	2316	-0-	-846	-0-	191	1	2125	2	Y	-0-					5
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	206	1	2393	2	Y	-0-					5
03	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	157	1	1930	2	Y	-0-					5
04	1860	X	1701	-0-	-159	-0-	130	1	1571	2	Y	-0-					5

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
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	471	1	1384	2	N	-0-					123
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	419	1	1208	2	N	-0-					123
01	2046	N	1083	-0-	-963	-0-	318	1	765	2	N	-0-					123
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	523	1	1423	2	N	-0-					123
03	1612	N	1216	-0-	-396	-0-	332	1	884	2	N	-0-					123
04	1050	N	928	-0-	-122	-0-	266	1	662	2	N	-0-					123

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1587	N	1323	-0-	-264	-0-	336	1	987	2	N	-0-					65
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	310	1	894	2	N	-0-					65
01	2945	X	1390	-0-	-1555	-0-	408	1	982	2	N	-0-					65
02	2755	X	2196	-0-	-559	-0-	590	1	1606	2	N	-0-					65
03	2945	X	1558	-0-	-1387	-0-	426	1	1132	2	N	-0-					65
04	1350	X	1335	-0-	-15	-0-	382	1	953	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
11	660	N	400	-0-	-260	-0-	68	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	475	-0-	-207	-0-	78	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	638	X	294	-0-	-344	-0-	23	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	310	-0-	-155	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	292	-0-	-158	-0-	22	1	270	2	Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
01	157	X	-0-	-0-	-157	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	177	1	869	2	Y	-0-					3
12	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	185	1	937	2	Y	-0-					3
01	992	N	784	-0-	-208	-0-	65	1	719	2	Y	-0-					3
02	1015	N	739	-0-	-276	-0-	58	1	681	2	Y	-0-					3
03	1116	N	773	-0-	-343	-0-	58	1	715	2	Y	-0-					3
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	54	1	658	2	Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	417	-0-	-63	-0-	71	1	346	2	Y	-0-					2
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	67	1	337	2	Y	-0-					2
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	32	1	356	2	Y	-0-					2
02	406	X	351	-0-	-55	-0-	28	1	323	2	Y	-0-					2
03	434	X	360	-0-	-74	-0-	27	1	333	2	Y	-0-					2
04	420	X	337	-0-	-83	-0-	26	1	311	2	Y	-0-					2

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2680	-0-	-320	6095	454	1	2226	2	Y	-0-					8
12	3100	N	2893	-0-	-207	5888	477	1	2416	2	Y	-0-					8
01	3100	N	2625	-0-	-475	5413	216	1	2409	2	Y	-0-					8
02	2900	N	2510	-0-	-390	5023	199	1	2311	2	Y	-0-					8
03	3100	N	2649	-0-	-451	4572	199	1	2450	2	Y	-0-					8
*04	3000	N	2614	-0-	-386	4186	200	1	2414	2	Y	-0-					8

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2154	-0-	-546	-0-	547	1	1607	2	N	-0-					80
12	2790	X	2171	-0-	-619	-0-	559	1	1612	2	N	-0-					80
01	2356	X	2176	-0-	-180	-0-	639	1	1537	2	N	-0-					80
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	594	1	1617	2	N	-0-					80
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	628	1	1670	2	N	-0-					80
*04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	637	1	1589	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
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	160	1	781	2	Y	-0-					6
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	135	1	682	2	Y	-0-					6
01	837	N	736	-0-	-101	-0-	61	1	675	2	Y	-0-					6
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	77	1	900	2	Y	-0-					6
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	72	1	891	2	Y	-0-					6
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	75	1	905	2	Y	-0-					6

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
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					4
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	13	1	68	2	Y	-0-					4
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					4
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					4
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-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
11	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	478	1	2342	2	Y	-0-					3
12	3069	N	2490	-0-	-579	-0-	411	1	2079	2	Y	-0-					3
01	2945	N	962	-0-	-1983	-0-	79	1	883	2	Y	-0-					3
02	2320	N	504	-0-	-1816	-0-	40	1	464	2	Y	-0-					3
03	2480	N	370	-0-	-2110	-0-	28	1	342	2	Y	-0-					3
04	930	N	241	-0-	-689	-0-	18	1	223	2	Y	-0-					3

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
11	2345	N	2196	-0-	-149	-0-	372	1	1824	2	Y	-0-					-0-
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	359	1	1814	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1112	-0-	-1058	-0-	92	1	1020	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	951	-0-	-789	-0-	75	1	876	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	935	-0-	-925	-0-	70	1	865	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	816	-0-	-264	-0-	62	1	754	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	239	1	702	2	N	-0-					33
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	253	1	729	2	N	-0-					33
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	305	1	733	2	N	-0-					33
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	259	1	706	2	N	-0-					33
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	318	1	845	2	N	-0-					33
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	319	1	796	2	N	-0-					33

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
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	288	1	1410	2	Y	-0-					6
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	312	1	1576	2	Y	-0-					6
01	1550	N	640	-0-	-910	-0-	53	1	587	2	Y	-0-					6
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					6
03	1736	N	204	-0-	-1532	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					6
04	630	N	205	-0-	-425	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					6

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

11	2999	N	2875	-0-	-124	-0-	487	1	2388	2	N	-0-					-0-
12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	349	1	1764	2	N	-0-					-0-
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	233	1	2598	2	N	-0-					-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	235	1	2737	2	N	-0-					-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	234	1	2873	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	8	-0-	-1582	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

11	3900	X	3343	-0-	-557	-0-	849	1	2494	2	N	-0-					78
12	4030	X	3880	-0-	-150	-0-	1000	1	2880	2	N	-0-					78
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	1248	1	3003	2	N	-0-					78
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	1060	1	2886	2	N	-0-					78
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	1215	1	3231	2	N	-0-					78
*04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	1221	1	3046	2	N	-0-					78

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	166	1	486	2	N	-0-					25
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	10	1	28	2	N	-0-					25
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	73	1	176	2	N	-0-					25
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	150	1	409	2	N	-0-					25
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	195	1	519	2	N	-0-					25
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	95	1	237	2	N	-0-					25

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B DENY		-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
11	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	1517	1	4456	2	N	-0-					22
12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	1593	1	4589	2	N	-0-					22
01	5611	X	3452	-0-	-2159	-0-	1013	1	2439	2	N	-0-					22
02	5771	X	-0-	-0-	-5771	-0-					N	-0-					22
03	6169	X	26	-0-	-6143	-0-	7	1	19	2	N	-0-					22
04	5970	X	590	-0-	-5380	-0-	169	1	421	2	N	-0-					22

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	72	1	213	2	N	-0-					45
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	100	1	289	2	N	-0-					45
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	170	1	409	2	N	-0-					45
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	90	1	244	2	N	-0-					45
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	96	1	255	2	N	-0-					45
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	103	1	256	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
04	14B DENY		-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
11	9930	X	8832	-0-	-1098	-0-	1497	1	7335	2	N	-0-					27
12	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	1701	1	8607	2	N	-0-					27
01	9579	X	9458	-0-	-121	-0-	779	1	8679	2	N	-0-					27
02	8961	X	8546	-0-	-415	-0-	676	1	7870	2	N	-0-					27
03	10323	X	9183	-0-	-1140	-0-	691	1	8492	2	N	-0-					27
04	9990	X	8999	-0-	-991	-0-	688	1	8311	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
11	4800	X	3468	-0-	-1332	-0-	881	1	2587	2	N	-0-					123
12	4960	X	3150	-0-	-1810	-0-	812	1	2338	2	N	-0-					123
01	4278	X	3663	-0-	-615	-0-	1075	1	2588	2	N	-0-					123
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	1084	1	2950	2	N	83	180	1			26
							91	9									
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	1179	1	3137	2	N	-0-					26
*04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	1241	1	3096	2	N	-0-					26

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
11	495	X	495	-0-	-0-	-0-	126	1	369	2	N	-0-					32
12	589	X	589	-0-	-0-	-0-	152	1	437	2	N	-0-					32
01	936	X	936	-0-	-0-	-0-	275	1	661	2	N	-0-					32
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	216	1	587	2	N	-0-					32
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	241	1	641	2	N	-0-					32
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	273	1	682	2	N	-0-					32

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	220	1	647	2	N	-0-					163
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	247	1	712	2	N	-0-					163
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	295	1	711	2	N	-0-					163
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	276	1	752	2	N	-0-					163
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	270	1	717	2	N	-0-					163
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	278	1	694	2	N	-0-					163

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

11	1770	N	1262	-0-	-508	-0-	214	1	1048	2	N	-0-					30
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					30
01	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	134	1	1494	2	N	-0-					30
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	155	1	1800	2	N	-0-					30
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	64	1	786	2	N	-0-					30
04	1590	N	1001	-0-	-589	-0-	77	1	924	2	N	-0-					30

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					17
12	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5537	2	198	9	N	180	180	1			17
01	5642	X	5557	-0-	-85	-0-	5557	2			N	-0-					17
02	5278	X	5044	-0-	-234	-0-	5044	2			N	-0-					17
03	5642	X	4529	-0-	-1113	-0-	4529	2			N	-0-					17
04	5460	X	3430	-0-	-2030	-0-	3430	2			N	-0-					17

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	353	2	55	9	N	50					267
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					267
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					267
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					267

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
11	390	N	172	-0-	-218	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					71
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					71
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					71
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	Y	4					75
							4	9									
03	310	N	205	-0-	-105	-0-	13	1	191	2	Y	1	1	1			75
							1	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1	54	1			22

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
11	1890	X	1787	-0-	-103	-0-	107	1	2	2	Y	-0-					96
							1678	3									
12	1953	X	1710	-0-	-243	-0-	100	1	1609	2	Y	1	2	1			95
							1	9									
01	1767	X	1555	-0-	-212	-0-	96	1	1458	2	Y	1					96
							1	9									
02	1740	X	1464	-0-	-276	-0-	93	1	1365	2	Y	5					101
							6	9									
03	1860	X	1177	-0-	-683	-0-	78	1	1097	2	Y	2	2	1			101
							2	9									
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-	72	1			29

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
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					30
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					30
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					30
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					30
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	24					54
							26	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					54

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
11	5670	X	5314	-0-	-356	-0-	322	1	3	2	Y	-0-					182
							4989	3									
12	5766	X	5544	-0-	-222	-0-	328	1	5216	2	Y	-0-	5	1			177
01	5735	X	5458	-0-	-277	-0-	342	1	5113	2	Y	3					180
							3	9									
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	331	1	4872	2	Y	1					181
							1	9									
03	5549	X	5363	-0-	-186	-0-	355	1	5006	2	Y	2	6	1			177
							2	9									
*04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	359	1	5138	2	Y	8					185
							9	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	80	1	1177	2	N	25					117
							28	9									
12	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	70	1	1152	2	N	12					129
							13	9									
01	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	71	1	1080	2	N	15					144
							17	9									
02	1247	N	1060	-0-	-187	-0-	62	1	992	2	N	5					149
							6	9									
03	1240	N	675	-0-	-565	-0-	38	1	624	2	N	12					161
							13	9									
04	1140	N	6	-0-	-1134	-0-	6	2			N	-0-					161

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	139	1	2048	2	N	7					159
							8	9									
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	114	1	1879	2	N	12					171
							13	9									
01	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	134	1	2052	2	N	18					189
							20	9									
02	2117	N	1908	-0-	-209	-0-	112	1	1785	2	N	10					199
							11	9									
03	2015	N	1217	-0-	-798	-0-	70	1	1138	2	N	8					207
							9	9									
04	2130	N	337	-0-	-1793	-0-	21	1	316	2	N	-0-					207

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

11	390	N	168	-0-	-222	-0-	11	1	157	2	N	-0-					64
12	310	N	136	-0-	-174	-0-	8	1	128	2	N	-0-					64
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	11	1	176	2	N	-0-					64
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	10	1	162	2	N	-0-					64
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					64
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-					64

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	140	1	2059	2	N	8					118
							9	9									
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	127	1	2091	2	N	5					123
							6	9									
01	2263	N	2127	-0-	-136	-0-	130	1	1994	2	N	3					126
							3	9									
02	2146	N	1915	-0-	-231	-0-	112	1	1794	2	N	8					134
							9	9									
03	2232	N	1162	-0-	-1070	-0-	67	1	1093	2	N	2					136
							2	9									
04	2070	N	510	-0-	-1560	-0-	32	1	475	2	N	3					139
							3	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	129	1	2869	2	N	80					202
							88	9									
12	3565	X	3070	-0-	-495	-0-	121	1	2903	2	N	42					244
							46	9									
01	3565	X	2622	-0-	-943	-0-	105	1	2492	2	N	23					267
							25	9									
02	3335	X	2825	-0-	-510	-0-	109	1	2686	2	N	27	181	1			113
							30	9									
03	3193	X	1364	-0-	-1829	-0-	58	1	1306	2	N	-0-					113
04	3090	X	2504	-0-	-586	-0-	106	1	2368	2	N	27					140
							30	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	52	1	1315	2	Y	-0-					120
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	62	1	1347	2	Y	7					127
							8	9									
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	37	1	1354	2	Y	12					139
							13	9									
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	4	1	1284	2	Y	-0-					139
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	9	1	1195	2	Y	-0-					139
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	12	1	1086	2	Y	-0-					139

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					20
12	4309	X	4238	-0-	-71	-0-	4238	2			N	-0-					20
01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					20
02	4292	X	4113	-0-	-179	-0-	4113	2			N	-0-					20
03	4588	X	4282	-0-	-306	-0-	4282	2			N	-0-					20
04	4350	X	3895	-0-	-455	-0-	3895	2			N	-0-					20

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	86	1	2169	2	Y	-0-					1
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	103	1	2228	2	Y	-0-					1
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	57	1	2105	2	Y	-0-					1
02	2146	N	1827	-0-	-319	-0-	6	1	1821	2	Y	-0-					1
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	13	1	1772	2	Y	-0-					1
*04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	21	1	1899	2	Y	-0-					1

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

11	1800	N	1477	-0-	-323	-0-	57	1	1420	2	Y	-0-					23
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	73	1	1574	2	Y	-0-					23
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	40	1	1463	2	Y	-0-					23
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	4	1	1442	2	Y	-0-					23
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	11	1	1411	2	Y	-0-					23
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	15	1	1313	2	Y	-0-					23

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

11	390	N	59	-0-	-331	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					33
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					33
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					33
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	Y	-0-					33
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					33
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	Y	-0-					33

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					77
12	961	X	492	-0-	-469	-0-	22	1	470	2	Y	-0-					77
01	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	27	1	983	2	Y	-0-					77
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	2	1	558	2	Y	-0-					77
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	2	Y	-0-					77
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	8	1	762	2	Y	-0-					77

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	534	2	N	15	183	1			51
							17	9									
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	666	2	N	-0-					51
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	21	1	779	2	N	-0-					51
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	2	1	743	2	N	2					53
							2	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	9	1	1187	2	N	26					79
							29	9									
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	8	1	735	2	N	-0-					79

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

11	690	X	154	-0-	-536	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					51
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					51
01	713	X	354	-0-	-359	-0-	9	1	345	2	Y	-0-					51
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	2	Y	-0-					51
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	8	1	1029	2	Y	-0-					51
*04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	9	1	824	2	Y	-0-					51

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	342	1	4233	2	Y	25					192
							28	9									
12	4061	X	3971	-0-	-90	-0-	360	1	3611	2	Y	-0-	149	1			43
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	292	1	4002	2	Y	34					77
							37	9									
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	185	1	3797	2	Y	118					195
							130	9									
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	220	1	4023	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4226	-0-	-364	-0-	243	1	3977	2	Y	5	175	1			25
							6	9									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
11	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	569	1	6738	2	Y	121	86	1			163
							133	9									
12	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	633	1	6970	2	Y	46	123	1			86
							51	9									
01	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	493	1	6707	2	Y	83	66	1			103
							91	9									
02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	310	1	6613	2	Y	86	132	1			57
							95	9									
03	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	364	1	7123	2	Y	84	65	1			76
							92	9									
*04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	375	1	6727	2	Y	72	122	1			26
							79	9									

FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

11	4740	X	4273	-0-	-467	-0-	164	1	4109	2	Y	-0-					1
12	4898	X	4598	-0-	-300	-0-	195	1	4210	2	Y	175	109	1			67
							193	9									
01	5022	X	4256	-0-	-766	-0-	110	1	4025	2	Y	110	69	1			108
							121	9									
02	4698	X	3867	-0-	-831	-0-	11	1	3731	2	Y	114	155	1			67
							125	9									
03	4619	X	4063	-0-	-556	-0-	29	1	3912	2	Y	111	82	1			96
							122	9									
*04	4380	X	3998	-0-	-382	-0-	43	1	3850	2	Y	95	158	1			33
							105	9									

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

11	6840	X	6705	-0-	-135	-0-	257	1	6448	2	Y	-0-					1
12	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	320	1	6904	2	Y	-0-					1
01	7068	X	6829	-0-	-239	-0-	181	1	6648	2	Y	-0-					1
02	6612	X	5997	-0-	-615	-0-	18	1	5979	2	Y	-0-					1
03	6944	X	6558	-0-	-386	-0-	49	1	6509	2	Y	-0-					1
*04	6840	X	6323	-0-	-517	-0-	69	1	6254	2	Y	-0-					1

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

11	3690	X	3334	-0-	-356	-0-	250	1	3084	2	Y	-0-					44
12	2945	X	2425	-0-	-520	-0-	220	1	2205	2	Y	-0-	35	1			9
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	202	1	2771	2	Y	-0-					9
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	124	1	2543	2	Y	-0-					9
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	124	1	2543	2	Y	-0-					9
04	3330	X	2142	-0-	-1188	-0-	123	1	2019	2	Y	-0-	8	1			1

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

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
11	8820	X	6779	-0-	-2041	-0-	260	1	6519	2	Y	-0-					112
12	8680	X	6972	-0-	-1708	-0-	309	1	6663	2	Y	-0-					112
01	8680	X	6939	-0-	-1741	-0-	181	1	6657	2	Y	92					204
							101	9									
02	7192	X	5963	-0-	-1229	-0-	18	1	5945	2	Y	-0-					204
03	7099	X	6166	-0-	-933	-0-	46	1	6120	2	Y	-0-					204
04	6780	X	6077	-0-	-703	-0-	66	1	5978	2	Y	30	180	1			53
							33	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. 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
11	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	640	1	6069	2	Y	123	50	1			94
							135	9									
12	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	732	1	5713	2	Y	-0-	78	1			16
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	450	1	5323	2	Y	9	10	1			15
							10	9									
02	6496	X	5210	-0-	-1286	-0-	40	1	5160	2	Y	9	17	1			7
							10	9									
03	6944	X	5774	-0-	-1170	-0-	122	1	5642	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
*04	6720	X	5927	-0-	-793	-0-	174	1	5744	2	Y	8	14	1			2
							9	9									

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812

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
11	9960	X	7336	-0-	-2624	-0-	278	1	6984	2	Y	67	48	1			90
							74	9									
12	9052	X	7363	-0-	-1689	-0-	326	1	7037	2	Y	-0-	45	1			45
01	8897	X	6910	-0-	-1987	-0-	182	1	6683	2	Y	41	34	1			52
							45	9									
02	7424	X	6548	-0-	-876	-0-	20	1	6482	2	Y	42	67	1			27
							46	9									
03	7595	X	6638	-0-	-957	-0-	49	1	6544	2	Y	41	32	1			36
							45	9									
*04	7350	X	6394	-0-	-956	-0-	70	1	6285	2	Y	35	61	1			10
							39	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	1014	1	19660	2	Y	1	1	8			97
							1	9									
12	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	565	1	19061	2	Y	71	150	1			18
							78	9									
01	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	434	1	19036	2	Y	77	1	8			94
							85	9									
02	19753	X	19753	-0-	-0-	-0-	414	1	19229	2	Y	100	1	8			193
							110	9									
03	20367	X	18609	-0-	-1758	-0-	432	1	18167	2	Y	9	150	1			52
							10	9									
04	19710	X	17354	-0-	-2356	-0-	400	1	16859	2	Y	86	96	1	15	8	27
							95	9									

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

11	1740	X	1509	-0-	-231	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	846	-0-	-673	-0-	846	2			N	-0-					-0-
01	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1438	-0-	-12	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	837	N	148	-0-	-689	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	944	1	2774	2	N	-0-					13
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	887	1	2554	2	N	-0-					13
01	3348	X	2392	-0-	-956	-0-	702	1	1690	2	N	-0-					13
02	3132	X	2079	-0-	-1053	-0-	559	1	1520	2	N	-0-					13
03	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	912	1	2427	2	N	-0-					13
04	3240	X	2969	-0-	-271	-0-	850	1	2119	2	N	-0-					13

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

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
04	14B	DENY	-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

11	2160	X	1294	-0-	-866	-0-	329	1	965	2	N	-0-					58
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					58
01	341	X	47	-0-	-294	-0-	14	1	33	2	N	-0-					58
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	664	1	1808	2	N	-0-					58
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	796	1	2118	2	N	-0-					58
*04	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	435	1	1084	2	N	-0-					58

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

11	4170	X	2768	-0-	-1402	-0-	703	1	2065	2	N	-0-					47
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	1111	1	3201	2	N	-0-					47
01	3689	X	3253	-0-	-436	-0-	955	1	2298	2	N	-0-					47
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	952	1	2591	2	N	-0-					47
03	4309	X	3275	-0-	-1034	-0-	895	1	2380	2	N	-0-					47
04	4170	X	3224	-0-	-946	-0-	923	1	2301	2	N	-0-					47

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	4290	X	3469	-0-	-821	-0-	881	1	2588	2	N	-0-					7
12	4433	X	4191	-0-	-242	-0-	1080	1	3111	2	N	-0-					7
01	4247	X	3556	-0-	-691	-0-	1044	1	2512	2	N	-0-					7
02	3973	X	3670	-0-	-303	-0-	986	1	2684	2	N	-0-					7
03	4247	X	3829	-0-	-418	-0-	1046	1	2783	2	N	-0-					7
04	4050	X	3801	-0-	-249	-0-	1088	1	2713	2	N	-0-					7

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	820	2	N	-0-					98
12	1302	N	5	-0-	-1297	-0-	5	2			N	-0-					98
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					98
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	45	1	970	2	N	-0-					98
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	N	-0-					98
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARTIN FOREE OPERATING II, LLC 528506
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282	321	1			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	332	1	25	8	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	15					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
NKC ENERGY, LLC 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-

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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					108

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					122
12	0	N	-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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					122

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					205
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					205
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					205
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					205
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					205
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					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

11	1386	N	1386	-0-	-0-		-0-	1386	2			N	-0-					26
12	916	N	916	-0-	-0-		-0-	916	2			N	-0-					26
01	1271	N	-0-	-0-	-1271		-0-					N	-0-					26
02	1305	N	-0-	-0-	-1305		-0-					N	-0-					26
03	2012	N	2012	-0-	-0-		-0-	2012	1			N	-0-					26
*04	715	N	715	-0-	-0-		-0-	715	1			N	-0-					26

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY //CONT.// 712938
BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
11	2190	#	1771	-0-	-419	-0-	1771	2			N	-0-					143
12	1893	R	1893	-0-	-0-	-0-	1887	2	6	9	N	5					148
01	1829	#	1753	-0-	-76	-0-	1747	2	6	9	N	5					153
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1745	2	2	9	N	2					155
03	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1814	2			N	-0-					155
04	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	1609	2			N	-0-					155

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					87
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					87
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					87
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					87
03	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	2			N	-0-					87
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					87

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	2			N	-0-					100
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					100
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					100
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					100
03	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			N	-0-					100
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					100

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	894	-0-	-156	-0-	68	1 3 9	823	2	Y	3					16
12	1085	X	833	-0-	-252	-0-	65	1 1 9	767	2	Y	1	8	1			9
01	1860	X	802	-0-	-1058	-0-	74	1 1 9	727	2	Y	1					10
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	797	2	Y	1					11
*03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	75	1 2 9	838	2	Y	2					13
*04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	66	1 1 9	694	2	Y	1	9	1			5

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	55	1	663	2	Y	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	2	Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	59	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	95	1	1026	2	Y	-0-					-0-
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	54	1	603	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	517	-0-	-53	-0-	45	1	472	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

11	990	N	987	-0-	-3	-0-	76	1	911	2	Y	-0-					37
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	75	1	911	2	Y	-0-					37
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	72	1	712	2	Y	-0-					37
02	957	N	691	-0-	-266	-0-	59	1	632	2	Y	-0-					37
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	58	1	645	2	Y	-0-					37
04	750	N	605	-0-	-145	-0-	53	1	552	2	Y	-0-					37

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	85	1	1029	2	Y	-0-					5
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	92	1	1116	2	Y	-0-					5
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	88	1	875	2	Y	-0-					5
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	203	1	2179	2	Y	-0-					5
*03	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	198	1	2199	2	Y	-0-					5
*04	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	164	1	1724	2	Y	-0-					5

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

11	930	N	899	-0-	-31	-0-	69	1	830	2	Y	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	82	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	101	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	689	-0-	-94	-0-	59	1	630	2	Y	-0-					-0-
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	122	1	1360	2	Y	-0-					-0-
*04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	85	1	894	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	111	1	1339	2	Y	-0-					12
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	49	1	595	2	Y	-0-	12	1			-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	123	1	1217	2	Y	-0-					-0-
02	1392	X	1006	-0-	-386	-0-	86	1	920	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1187	-0-	-301	-0-	98	1	1089	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	1192	-0-	-248	-0-	104	1	1088	2	Y	-0-					-0-

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
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	122	1	1471	2	Y	4					31
							4	9									
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	127	1	1535	2	Y	-0-					31
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	149	1	1478	2	Y	1					32
							1	9									
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	132	1	1416	2	Y	1					33
							1	9									
*03	3100	N	4056	-0-	956	956	334	1	3721	2	Y	1					34
							1	9									
*04	3000	N	3412	-0-	412	1368	297	1	3114	2	Y	1	27	1			8
							1	9									

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
11	420	N	67	-0-	-353	-0-	10	1	57	3	N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	53	1	313	3	N	2					162
							2	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	55	1	324	3	N	-0-					162
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	49	1	283	3	N	3					165
							3	9									
04	360	N	244	-0-	-116	-0-	45	1	199	3	N	-0-					165

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		46	-0-	46	46	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
*03	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

11	360	N	189	-0-	-171	-0-	22	1	122	3	N	41					183
							45	9									
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	55	1	269	3	N	-0-					183
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	63	1	373	3	N	7					190
							8	9									
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	56	1	330	3	N	12					202
							13	9									
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	62	1	359	3	N	20					222
							22	9									
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	64	1	281	3	N	13					235
							14	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	128	1	1541	2	Y	5					32
							6	9									
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	116	1	1403	2	Y	-0-					32
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	143	1	1419	2	Y	-0-					32
02	1624	N	1196	-0-	-428	-0-	102	1	1092	2	Y	2					34
							2	9									
*03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	91	1	1008	2	Y	1					35
							1	9									
04	1500	N	1058	-0-	-442	-0-	92	1	965	2	Y	1	28	1			8
							1	9									

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

11	T. A.		165	-0-	165	165	13	1	152	2	Y	-0-	7	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					63
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	3	N	-0-					63
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	118	1	704	3	N	40					103
							44	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	231	1	1371	3	N	20					123
							22	9									
*03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	295	1	1695	3	N	20					143
							22	9									
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	256	1	1120	3	N	12					155
							13	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	92	1	1109	2	Y	4					31
							4	9									
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	92	1	1108	2	Y	-0-					31
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	106	1	1049	2	Y	1					32
							1	9									
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	77	1	833	2	Y	2					34
							2	9									
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	72	1	805	2	Y	-0-					34
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	85	1	895	2	Y	1	27	1			8
							1	9									

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
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					29
12	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	146	1	1759	2	Y	17	15	1			31
							19	9									
01	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	108	1	1072	2	Y	18					49
							20	9									
02	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	89	1	954	2	Y	18					67
							20	9									
*03	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	85	1	949	2	Y	18					85
							20	9									
04	1860	X	869	-0-	-991	-0-	74	1	777	2	Y	16	57	1			44
							18	9									

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
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	120	1	1441	2	Y	-0-					6
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	119	1	1439	2	Y	15	3	1			18
							17	9									
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	137	1	1363	2	Y	13					31
							14	9									
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	113	1	1216	2	Y	12					43
							13	9									
*03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	112	1	1249	2	Y	9					52
							10	9									
*04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	106	1	1111	2	Y	9	35	1			26
							10	9									

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					68
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	112	1	545	3	N	15					83
							17	9									
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	3	N	-0-					83
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	N	-0-					83
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	45	1	258	3	N	-0-					83
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	3	N	-0-					83

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	141	1	1698	2	Y	-0-					-0-
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	134	1	1619	2	Y	-0-					-0-
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	226	1	2239	2	Y	-0-					-0-
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	169	1	1816	2	Y	-0-					-0-
*03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	170	1	1886	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	167	1	1754	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

11	2250	N	2166	-0-	-84	-0-	166	1	1996	2	Y	4					31
							4	9									
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	161	1	1951	2	Y	-0-					31
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	202	1	2008	2	Y	1					32
							1	9									
02	2030	N	1814	-0-	-216	-0-	154	1	1658	2	Y	2					34
							2	9									
*03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	151	1	1680	2	Y	-0-					34
04	2100	N	1258	-0-	-842	-0-	109	1	1147	2	Y	2	28	1			8
							2	9									

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	182	1	1015	3	N	-0-					163
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	288	1	1400	3	N	12					175
							13	9									
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	204	1	1212	3	N	10					185
							11	9									
02	1160	N	847	-0-	-313	-0-	120	1	714	3	N	12					197
							13	9									
*03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	216	1	1245	3	N	5					202
							6	9									
04	1380	N	228	-0-	-1152	-0-	42	1	186	3	N	-0-					202

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	182	1	2187	2	Y	5					32
							6	9									
12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	203	1	2451	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	205	1	2037	2	Y	-0-					32
02	2146	N	1942	-0-	-204	-0-	165	1	1775	2	Y	2					34
							2	9									
*03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	177	1	1964	2	Y	1					35
							1	9									
04	2160	N	1562	-0-	-598	-0-	136	1	1425	2	Y	1	28	1			8
							1	9									

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10731

*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2019

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	2400	X	2153	-0-	-247	-0-	165	1	1982	2	Y	5					31
							6	9									
12	2139	X	2077	-0-	-62	-0-	159	1	1918	2	Y	-0-					31
01	2542	X	2068	-0-	-474	-0-	189	1	1878	2	Y	1					32
							1	9									
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	305	1	3277	2	Y	1					33
							1	9									
*03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	252	1	2806	2	Y	1					34
							1	9									
*04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	216	1	2264	2	Y	1	27	1			8
							1	9									

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	208	1	2508	2	Y	7					31
							8	9									
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	199	1	2411	2	Y	31	15	1			47
							34	9									
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	223	1	2215	2	Y	28					75
							31	9									
02	2639	X	2176	-0-	-463	-0-	183	1	1968	2	Y	23					98
							25	9									
03	2821	X	2196	-0-	-625	-0-	179	1	1995	2	Y	20					118
							22	9									
04	2730	X	2021	-0-	-709	-0-	174	1	1826	2	Y	19	79	1			58
							21	9									

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
11	1380	X	1113	-0-	-267	-0-	85	1	1028	2	Y	-0-	11	1			-0-
12	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	105	1	1267	2	Y	-0-					-0-
01	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	120	1	1193	2	Y	-0-					-0-
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	97	1	1046	2	Y	-0-					-0-
*03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	104	1	1155	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	963	-0-	-357	-0-	84	1	879	2	Y	-0-					-0-

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
11	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	98	1	1178	2	Y	6					24
							7	9									
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	143	1	1725	2	Y	-0-	12	1			12
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	153	1	1519	2	Y	-0-					12
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	129	1	1382	2	Y	1					13
							1	9									
*03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	132	1	1463	2	Y	-0-					13
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	129	1	1358	2	Y	-0-	9	1			4

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
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	157	1	879	3	N	-0-					225
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	346	1	1683	3	N	1	179	1			47
							1	9									
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	207	1	1232	3	N	6					53
							7	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	159	1	940	3	N	-0-					53
*03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	229	1	1319	3	N	14					67
							15	9									
04	1410	N	430	-0-	-980	-0-	80	1	349	3	N	1					68
							1	9									

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
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					212
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	3	1	9	N	1	181	1			32
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	492	3	7	9	N	6					38
02	464	N	459	-0-	-5	-0-	455	3	4	9	N	4					42
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	606	3	31	9	N	28					70
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	419	3	2	9	N	2					72

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					58
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					58
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					58
02	290	N	44	-0-	-246	-0-	44	3			N	-0-					58
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	140	3	32	9	N	29					87
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					87

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
11	1170	X	364	-0-	-806	-0-	252	1	112	9	Y	102					266
12	1209	X	493	-0-	-716	-0-	306	1	137	2	Y	45	134	1			177
							50	9									
01	1209	X	317	-0-	-892	-0-	273	1	44	9	Y	40					217
02	812	X	242	-0-	-570	-0-	206	1	36	9	Y	33					250
03	434	X	240	-0-	-194	-0-	208	1	32	9	Y	29					279
04	480	X	227	-0-	-253	-0-	197	1	30	9	Y	27	187	1			119

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		164	-0-	164	164	14	1	150	2	Y	-0-					-0-
*03	467	X	303	-0-	-164	-0-	25	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	185	-0-	-145	-0-	7	1	178	3	N	-0-					140
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	462	3	N	2	93	1			49
							2	9									
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	5					54
							6	9									
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					54
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-					54
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	13	1	312	3	N	3					57
							3	9									

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
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	14	1	344	3	Y	-0-					2
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	Y	-0-	1	1			1
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	1					2
							1	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	-0-					2
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	Y	-0-					2
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	7	1	1			8
							8	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		1805	-0-	1805	1805	125	1	1496	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
12	14B2 EXT		1348	-0-	1348	3153	610	1	280	3	Y	416	24	1			392
							458	9									
01	14B2 EXT		1495	-0-	1495	4648	759	1	398	3	Y	307	357	1			342
							338	9									
02	5387	X	739	-0-	-4648	-0-	553	1	186	9	Y	169	187	1			324
03	1860	X	816	-0-	-1044	-0-	563	1	253	9	Y	230	173	1			381
04	1800	X	804	-0-	-996	-0-	618	1	186	9	Y	169	355	1			195

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

11	T. A.		143	-0-	143	143	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

11	4260	X	2258	-0-	-2002	-0-	53	1	2205	2	Y	-0-	36	1			-0-
12	4402	X	1491	-0-	-2911	-0-	31	1	1460	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	2279	-0-	-2123	-0-	70	1	2209	2	Y	-0-					-0-
02	4147	X	2486	-0-	-1661	-0-	98	1	2388	2	Y	-0-					-0-
*03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	161	1	3761	2	Y	1					1
							1	9									
*04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	84	1	3841	2	Y	-0-	1	1			-0-

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

*10	1457	X	992	-0-	-465	-0-	14	1	974	2	Y	4					91
							4	9									
*11	1500	X	497	-0-	-1003	-0-	7	1	487	2	Y	3	91	1			3
							3	9									
12	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	23	1	1615	2	Y	-0-	2	1			1
01	1550	X	991	-0-	-559	-0-	16	1	975	2	Y	-0-					1
02	957	X	921	-0-	-36	-0-	13	1	908	2	Y	-0-					1
03	1023	X	1016	-0-	-7	-0-	13	1	1003	2	Y	-0-					1
04	1590	X	1304	-0-	-286	-0-	8	1	1296	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	780	X	763	-0-	-17	-0-	58	1	696	2	Y	8					51
							9	9									
12	960	X	960	-0-	-0-	-0-	356	1	604	9	Y	549	359	1			241
01	806	X	784	-0-	-22	-0-	313	1	471	9	Y	428	360	1			309
02	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	318	1	386	2	Y	285	360	1			234
							314	9									
*03	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	365	1	358	2	Y	261	371	1			124
							287	9									
04	930	X	820	-0-	-110	-0-	327	1	258	2	Y	214	178	1			160
							235	9									

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

11	1710	N	5	-0-	-1705	-0-	5	2			N	-0-					55
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	125	1	1514	2	N	-0-					55
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	138	1	1364	2	N	-0-					55
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	146	1	1574	2	N	-0-					55
*03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	130	1	1451	2	N	2					57
							2	9									
04	1440	N	1185	-0-	-255	-0-	103	1	1082	2	N	-0-					57

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

11	3360	X	2422	-0-	-938	-0-	186	1	2234	2	Y	2					209
							2	9									
12	3472	X	2196	-0-	-1276	-0-	161	1	1945	2	Y	82					291
							90	9									
01	3100	X	1479	-0-	-1621	-0-	135	1	1344	2	Y	-0-					291
02	2697	X	1416	-0-	-1281	-0-	117	1	1263	2	Y	33					324
							36	9									
03	2883	X	1160	-0-	-1723	-0-	96	1	1064	2	Y	-0-					324
04	2430	X	510	-0-	-1920	-0-	43	1	456	2	Y	10					334
							11	9									

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

11	1260	X	699	-0-	-561	-0-	699	3			N	-0-					58
12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1393	3	2	9	N	2					60
01	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1517	3	22	9	N	20					80
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1536	3	28	9	N	25					105
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					105
04	1500	N	1182	-0-	-318	-0-	1182	3			N	-0-					105

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	208	1	2507	2	Y	5					32
							6	9									
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	223	1	2701	2	Y	-0-					32
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	235	1	2334	2	Y	-0-					32
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	186	1	2004	2	Y	2					34
							2	9									
*03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	186	1	2067	2	Y	1					35
							1	9									
04	2010	N	1880	-0-	-130	-0-	164	1	1715	2	Y	1	28	1			8
							1	9									

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
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1982	3	42	9	N	38					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					128
02	2900	N	3329	-0-	429	429	3296	3	33	9	N	30					158
*03	3100	N	3614	-0-	514	943	3573	3	41	9	N	37					195
*04	3000	N	2828	-0-	-172	771	2799	3	29	9	N	26	168	1			53

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4653	3	41	9	N	37					225
12	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5515	3	80	9	N	73	190	1			108
01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5030	3	57	9	N	52					160
02	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5054	3	72	9	N	65					225
*03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5373	3	75	9	N	68	182	1			111
*04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4720	3	51	9	N	46					157

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
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2456	3	9	9	N	8					208
12	3100	N	3844	-0-	744	744	3767	3	77	9	N	70	173	1			105
01	3100	N	3078	-0-	-22	722	3039	3	39	9	N	35					140
02	2900	N	5198	-0-	2298	3020	5162	3	36	9	N	33					173
*03	3100	N	2554	-0-	-546	2474	2484	3	70	9	N	64					237
*04	6384	X	3910	-0-	-2474	-0-	3878	3	32	9	N	29	186	1			80

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					32
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					94
12	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					94
01	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1293	2	3	9	N	3					97
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					97
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					97
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					97

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					236
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	2	4	9	N	4					240
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					240
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					240
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					240
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	144	1			96

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1395	-0-	-142	-0-	1378	2	17	9	N	15					15
03	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	1561	2	11	9	N	10					25
04	1620	N	1139	-0-	-481	-0-	1084	2	55	9	N	50					75

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					364
12	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	3			N	-0-					364
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					364
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					364
03	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					364
04	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	3			N	-0-					364

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10694

11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					187
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					187
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					187
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					187
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					188
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					188

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1	1	8			470
12	1209	N	657	-0-	-552	-0-	657	2			N	-0-					470
01	713	N	21	-0-	-692	-0-	21	2			N	-0-					470
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	N	2					472
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					472
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					472

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

11	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	687	1	723	2	Y	-0-					34
12	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	672	1	645	2	Y	-0-					34
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	772	1	800	2	Y	-0-					34
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	746	1	820	2	Y	-0-					34
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	788	1	775	2	Y	-0-					34
04	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	571	1	538	2	Y	7					41
							8	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	74	1	632	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	80	1	617	2	Y	-0-					8
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	62	1	631	2	Y	-0-					8
02	580	N	531	-0-	-49	-0-	58	1	473	2	Y	-0-					8
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	63	1	536	2	Y	1					9
							1	9									
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	64	1	484	2	Y	3					12
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2017

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	1113	1	1170	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	1128	1	1083	2	Y	-0-					51
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	1088	1	1129	2	Y	-0-					51
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	934	1	1027	2	Y	3	3	8			51
							3	9									
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	1072	1	1055	2	Y	-0-					51
04	2010	N	1590	-0-	-420	-0-	809	1	762	2	Y	17	8	8			60
							19	9									

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	106	1	904	2	N	-0-					40
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	112	1	869	2	N	-0-					40
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	88	1	900	2	N	-0-					40
02	986	N	841	-0-	-145	-0-	92	1	748	2	N	1	1	8			40
							1	9									
03	992	N	847	-0-	-145	-0-	88	1	758	2	N	1					41
							1	9									
04	960	N	810	-0-	-150	-0-	94	1	715	2	N	1	1	8			41
							1	9									

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
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	3	3	8			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	Y	-0-					15
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	38	1	295	2	Y	-0-					15
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	Y	-0-					15
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	Y	-0-					15
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	305	2	Y	2					17
							2	9									
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	25	1	186	2	Y	1					18
							1	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	151	1	1286	2	N	-0-					22
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	146	1	1129	2	N	-0-					22
01	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	90	1	915	2	N	-0-					22
02	1392	N	1229	-0-	-163	-0-	135	1	1093	2	N	1					23
							1	9									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	134	1	1152	2	N	3					26
							3	9									
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	102	1	772	2	N	5					31
							6	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

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
04	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

11	540	X	463	-0-	-77	-0-	49	1	414	2	Y	-0-					7
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					7
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					7
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	2	Y	-0-					4
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	18	1	155	2	Y	-0-					4
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	32	-0-	-1468	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					24
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					24
01	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	312	1	3186	2	Y	2	2	8			24
							2	9									
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	229	1	1850	2	Y	1					25
							1	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	75	1	644	2	Y	4					29
							4	9									
*04	262	X	262	-0-	-0-	-0-	31	1	231	2	Y	-0-	57	1			5

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	168	1	1427	2	Y	-0-					14
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	139	1	1078	2	Y	-0-					14
01	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	115	1	1174	2	Y	-0-					14
02	1276	N	904	-0-	-372	-0-	99	1	802	2	Y	3					17
							3	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	169	1	1452	2	Y	5					22
							6	9									
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	161	1	1221	2	Y	5					27
							6	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	51	1	430	2	Y	-0-					11
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	2	Y	-0-					11
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	20	1	210	2	Y	-0-					11
02	406	N	205	-0-	-201	-0-	23	1	182	2	Y	-0-					11
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	380	2	Y	1					12
							1	9									
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	38	1	290	2	Y	1					13
							1	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	188	1	1598	2	N	1	1	8			24
							1	9									
12	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	199	1	1536	2	N	-0-					24
01	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	132	1	1353	2	N	-0-					24
02	1653	N	1556	-0-	-97	-0-	171	1	1383	2	N	2					26
							2	9									
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	208	1	1785	2	N	4					30
							4	9									
*04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	205	1	1552	2	N	9					39
							10	9									

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 #: 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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	213	1	1816	2	Y	-0-					34
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	256	1	1978	2	Y	3					37
							3	9									
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	211	1	2158	2	Y	-0-					37
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	191	1	1546	2	Y	11	10	8			38
							12	9									
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	281	1	2409	2	Y	3					41
							3	9									
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	211	1	1600	2	Y	-0-	61	1			8

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	101	1	860	2	Y	-0-					15
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	109	1	841	2	Y	1					16
							1	9									
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	79	1	812	2	Y	-0-					16
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	88	1	710	2	Y	-0-					16
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	88	1	758	2	Y	1					17
							1	9									
04	810	N	703	-0-	-107	-0-	82	1	620	2	Y	1	28	1			3
							1	9									

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	1078	-0-	-122	-0-	113	1	965	2	Y	-0-					20
12	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	144	1	1115	2	Y	1					21
							1	9									
01	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	117	1	1194	2	Y	-0-					21
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	119	1	961	2	Y	1					22
							1	9									
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	116	1	993	2	Y	1					23
							1	9									
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	117	1	889	2	Y	-0-	38	1			3

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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1	1	1647	2	N	18					55
							20	9									
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1	1	1750	2	N	24					79
							26	9									
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1	1	1827	2	N	19					98
							21	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1	1	1706	2	N	65	155	1			8
							72	9									
*03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1	1	1673	2	N	19					27
							21	9									
04	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	1	1	1338	2	N	22					49
							24	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
11	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	1	1	2012	2	N	22					127
							24	9									
12	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	1	1	2138	2	N	18					145
							20	9									
01	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	1	1	2233	2	N	32	157	1			20
							35	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1	1	2086	2	N	27					47
							30	9									
*03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1	1	2044	2	N	-0-					47
*04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1	1	1636	2	N	45					92
							50	9									

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
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1	1	1103	2	N	-0-					62
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1	1	1264	2	N	1					63
							1	9									
01	1054	N	409	-0-	-645	-0-	1	1	408	2	N	-0-					63
02	1073	N	1054	-0-	-19	-0-	1	1	1053	2	N	-0-					63
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1	1	1227	2	N	-0-					63
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1	1	1167	2	N	-0-					63

CRD OPERATING, LLC 186953
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					120
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					120
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					120
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					120
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					120
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					120

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					49

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	374	2	14	9	N	13					103
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	408	2	14	9	N	13					116
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	565	2	19	9	N	17					133
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	500	2	19	9	N	17					150
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	415	2	14	9	N	13					163
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					163

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
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	104	4	13	9	N	12					170
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	111	4	19	9	N	17					187
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	4			N	-0-	160	1			27
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	91	4	13	9	N	12					39
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	4			N	-0-					39
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	4			N	-0-					39

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
11	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2			Y	-0-					40
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					40
01	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	2			Y	-0-					40
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					40
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					40
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					40

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
11	270	N	191	-0-	-79	-0-	90	1	101	2	N	-0-					76
12	310	N	126	-0-	-184	-0-	93	1	31	2	N	2	51	1	2	8	25
							2	9									
01	279	N	121	-0-	-158	-0-	93	1	28	2	N	-0-					25
02	174	N	125	-0-	-49	-0-	87	1	38	2	N	-0-					25
*03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1568	2	32	9	N	29					54
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					54

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
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					67
12	713	N	641	-0-	-72	-0-	545	2	96	9	Y	87	127	1			27
01	744	N	544	-0-	-200	-0-	544	2			Y	-0-					27
02	580	N	56	-0-	-524	-0-	56	2			Y	-0-					27
*03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2160	2	19	9	Y	17					44
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					44

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
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					4
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					4
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					4
02	145	N	123	-0-	-22	-0-	123	2			Y	-0-					4
03	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			Y	-0-					4
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
	PRIOR, W.P.				WELL #: 2		RRCID -> 220728		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 10835			PERF. 9316 - 10602		
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					49
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					49
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					49
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					49
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	233	2	7	9	Y	6					55
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					55
	MCCOY, JOHN				WELL #: 1		RRCID -> 221780		COMPL. DATE 01/21/2006			TOTAL DEPTH 12135			PERF.11454 - 11508		
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					119
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					119
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					119
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					119
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					119
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					119

KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					27
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					27
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					27
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					27
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					27
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					27

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					63
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	N	3					66
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					66
02	232	N	137	-0-	-95	-0-	133	2	4	9	N	4					70
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					70
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					70
	KANGERGA				WELL #: 2		RRCID -> 111676		COMPL. DATE 06/18/1984			TOTAL DEPTH 10810			PERF.10441 - 10661		
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					58
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					58
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					58
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-					58
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					58
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					58

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					48
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					48
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	N	4					52
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	325	2	12	9	N	11					63
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	422	2	19	9	N	17					80
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	154	2	2	9	N	2					82

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
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2	9	N	2					67
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	N	2					69
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					70
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	18	2	2	9	N	2					72
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1					73
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	N	2					75

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
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					73
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					73
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					73
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					73
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					73
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					73

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
11	480	N	257	-0-	-223	-0-	257	2			N	-0-					84
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					84
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					84
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	203	2	9	9	N	8					92
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					92
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					92

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
11	750	N	517	-0-	-233	-0-	517	2			N	-0-					5
12	775	N	559	-0-	-216	-0-	559	2			N	-0-					5
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	733	2	3	9	N	3					8
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	625	2	184	9	N	167					175
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	509	2	2	9	N	2					177
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					177

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
11	510	N	240	-0-	-270	-0-	240	2			N	-0-					169
12	620	N	243	-0-	-377	-0-	243	2			N	-0-					169
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					169
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	178	2	26	9	N	24	172	1			21
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					21
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					21

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	50	1	498	2	Y	-0-					42
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	532	2	Y	-0-					42
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	55	1	533	2	Y	-0-					42
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	53	1	504	2	Y	-0-					42
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	57	1	590	2	Y	-0-					42
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	53	1	501	2	Y	-0-					42

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

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
04	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

11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	N	3	3	8			22
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					22
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					22
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					22
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					22

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	141 51	1 9	1419	2	Y	46	58	1			6
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	153 50	1 9	1474	2	Y	45	46	1			5
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	143 51	1 9	1394	2	Y	46	39	1			12
02	1566	N	1243	-0-	-323	-0-	114 46	1 9	1083	2	Y	42	43	1			11
*03	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	127 39	1 9	1309	2	Y	35	30	1			16
04	1530	N	1248	-0-	-282	-0-	117 26	1 9	1105	2	Y	24	33	1			7

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	40	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	53	1	509	2	Y	-0-					-0-
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	Y	-0-					-0-
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	388	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	750	N	689	-0-	-61	-0-	62	1	626	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	72	1	698	2	Y	-0-					56
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	74	1	727	2	Y	2	2	8			56
							2	9									
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	69	1	655	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	86	1	888	2	Y	-0-					56
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	89	1	841	2	Y	-0-					56

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
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	48	1	485	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	52	1	499	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	51	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	488	-0-	-34	-0-	46	1	442	2	Y	-0-					-0-
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	545	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	49	1	465	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

11	3360	X	2409	-0-	-951	-0-	218	1	2191	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	2025	-0-	-145	-0-	190	1	1835	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1705	-0-	-465	-0-	158	1	1547	2	Y	-0-					-0-
02	2320	X	1631	-0-	-689	-0-	155	1	1476	2	Y	-0-					-0-
*03	2480	X	1979	-0-	-501	-0-	174	1	1805	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1755	-0-	-645	-0-	168	1	1587	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		312	-0-	312	312	29	1	283	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	312					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	312					N	-0-					-0-
*04	312	X	-0-	-0-	-312	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

11	1710	X	1699	-0-	-11	-0-	145 97	1 9	1457	2	Y	88	91	1			14
12	1798	X	1649	-0-	-149	-0-	145 99	1 9	1405	2	Y	90	90	1			14
01	1705	X	1624	-0-	-81	-0-	141 102	1 9	1381	2	Y	93	78	1			29
02	1653	N	1408	-0-	-245	-0-	125 92	1 9	1191	2	Y	84	87	1			26
*03	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	135 76	1 9	1396	2	Y	69	61	1			34
04	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	137 57	1 9	1291	2	Y	52	70	1			16

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	158	1	1587	2	Y	-0-					27
12	1767	N	993	-0-	-774	-0-	93	1	900	2	Y	-0-					27
01	1736	N	646	-0-	-1090	-0-	60	1	586	2	Y	-0-					27
02	1682	N	592	-0-	-1090	-0-	56	1	536	2	Y	-0-					27
*03	992	N	701	-0-	-291	-0-	62	1	639	2	Y	-0-					27
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	55	1	515	2	Y	-0-					27

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	1721	2			N	-0-					91
12	1860	N	1165	-0-	-695	-0-	1165	2			N	-0-					91
01	2108	N	1373	-0-	-735	-0-	1373	2			N	-0-					91
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					91
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2120	2	101	9	N	92	92	1			91
*04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2008	2	91	9	N	83	82	1			92

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
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	47	1	471	2	Y	-0-					68
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	52	1	503	2	Y	-0-					68
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	51	1	495	2	Y	-0-					68
02	493	N	485	-0-	-8	-0-	46	1	439	2	Y	-0-					68
*03	558	N	472	-0-	-86	-0-	42	1	430	2	Y	-0-					68
04	540	N	386	-0-	-154	-0-	37	1	349	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
11	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	106	1	1063	2	Y	3	1	8			78
							3	9									
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	116	1	1118	2	Y	-0-					78
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	113	1	1100	2	Y	2	2	8			78
							2	9									
02	1131	N	1103	-0-	-28	-0-	105	1	998	2	Y	-0-					78
*03	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	106	1	1094	2	Y	-0-					78
04	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	97	1	913	2	Y	-0-					78

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	150	1	1507	2	Y	-0-					70
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	164	1	1582	2	Y	-0-					70
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	175	1	1706	2	Y	-0-					70
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	164	1	1561	2	Y	-0-					70
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	157	1	1620	2	Y	-0-					70
04	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	156	1	1472	2	Y	-0-					70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	626	-0-	-454	-0-	57	1	569	2	Y	-0-					21
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	66	1	638	2	Y	-0-					21
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	61	1	597	2	Y	-0-					21
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	72	1	688	2	Y	-0-					21
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	67	1	688	2	Y	-0-					21
*04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	60	1	564	2	Y	96	80	1			37
							106	9									

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
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	469	2	Y	-0-					49
12	558	N	491	-0-	-67	-0-	46	1	445	2	Y	-0-					49
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	2	Y	-0-					49
02	493	N	487	-0-	-6	-0-	46	1	441	2	Y	-0-					49
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	47	1	483	2	Y	-0-					49
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	42	1	393	2	Y	-0-					49

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
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	750	X	663	-0-	-87	-0-	60	1	603	2	Y	-0-					-0-
12	775	X	679	-0-	-96	-0-	64	1	615	2	Y	-0-					-0-
01	736	X	736	-0-	-0-	-0-	68	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	638	X	621	-0-	-17	-0-	59	1	562	2	Y	-0-					-0-
*03	770	X	770	-0-	-0-	-0-	68	1	702	2	Y	-0-					-0-
*04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	70	1	664	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
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	347	2	Y	-0-					120
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	424	2	Y	3	1	8			122
							3	9									
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	61	1	592	2	Y	-0-					122
02	377	N	254	-0-	-123	-0-	24	1	230	2	Y	-0-					122
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	69	1	717	2	Y	-0-					122
04	630	N	445	-0-	-185	-0-	43	1	402	2	Y	-0-					122

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
11	990	N	931	-0-	-59	-0-	84	1	846	2	Y	1	1	8			142
							1	9									
12	961	N	885	-0-	-76	-0-	83	1	802	2	Y	-0-					142
01	1023	N	863	-0-	-160	-0-	80	1	781	2	Y	2	2	8			142
							2	9									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	90	1	857	2	Y	7					149
							8	9									
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	113	1	1171	2	Y	2	2	8			149
							2	9									
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	127	1	1204	2	Y	-0-					149

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
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	38	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	406	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	42	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	43	1	410	2	Y	-0-					-0-
*03	465	N	412	-0-	-53	-0-	36	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	36	1	338	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-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
11	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	204	1	2058	2	Y	-0-					-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	237	1	2291	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2262	-0-	-280	-0-	210	1	2052	2	Y	-0-					-0-
02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	231	1	2207	2	Y	-0-					-0-
*03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	250	1	2586	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2219	-0-	-241	-0-	212	1	2007	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2520	X	632	-0-	-1888	-0-	57	1	575	2	Y	-0-					45
12	2604	X	697	-0-	-1907	-0-	65	1	632	2	Y	-0-					45
01	2604	X	657	-0-	-1947	-0-	61	1	596	2	Y	-0-					45
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	59	1	560	2	Y	-0-					45
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	Y	-0-					45
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	64	1	609	2	Y	-0-					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

11	690	N	413	-0-	-277	-0-	37 1	1 9	375	2	N	1	1	8			25
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	533	2	N	1	1	8			25
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	56 2	1 9	551	2	N	2	2	8			25
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	664	2	N	2	2	8			25
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	57	1	584	2	N	-0-					25
04	600	N	196	-0-	-404	-0-	19	1	177	2	N	-0-					25

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

11	1320	N	1067	-0-	-253	-0-	96	1	971	2	Y	-0-					47
12	1240	N	979	-0-	-261	-0-	92	1	887	2	Y	-0-					47
01	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	101	1	982	2	Y	-0-					47
02	1044	N	706	-0-	-338	-0-	67	1	639	2	Y	-0-					47
*03	992	N	872	-0-	-120	-0-	77	1	795	2	Y	-0-					47
04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	98	1	929	2	Y	-0-					47

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	143	1	1444	2	Y	-0-					31
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	159	1	1532	2	Y	-0-					31
01	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	160	1	1568	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	162	1	1544	2	Y	-0-					31
*03	1705	N	1293	-0-	-412	-0-	114	1	1179	2	Y	-0-					31
04	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	146	1	1384	2	Y	-0-					31

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1342	-0-	-308	-0-	121	1	1221	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	148	1	1427	2	Y	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	160	1	1565	2	Y	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	132	1	1257	2	Y	-0-					-0-
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	150	1	1555	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1302	-0-	-378	-0-	125	1	1177	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	125	1	1260	2	Y	-0-					71
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	134	1	1293	2	Y	-0-					71
01	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	126	1	1227	2	Y	-0-					71
02	1334	N	1320	-0-	-14	-0-	125	1	1195	2	Y	-0-					71
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	138	1	1426	2	Y	-0-					71
*04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	131	1	1239	2	Y	-0-					71

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	914	-0-	-196	-0-	83	1	831	2	Y	-0-					100
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	112	1	1083	2	Y	-0-					100
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	126	1	1227	2	Y	-0-					100
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	189	1	1803	2	Y	-0-					100
*03	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	92	1	956	2	Y	-0-					100
04	1320	N	1081	-0-	-239	-0-	103	1	978	2	Y	-0-					100

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	2	Y	-0-					-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	37	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	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
11	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	153	1	1541	2	Y	-0-					70
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	163	1	1578	2	Y	-0-					70
01	1829	N	1629	-0-	-200	-0-	151	1	1478	2	Y	-0-					70
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	156	1	1485	2	Y	-0-					70
*03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	161	1	1666	2	Y	-0-					70
04	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	147	1	1392	2	Y	-0-					70

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
11	810	N	749	-0-	-61	-0-	68	1	681	2	Y	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	74	1	716	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	767	-0-	-101	-0-	71	1	696	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	605	-0-	-120	-0-	57	1	548	2	Y	-0-					-0-
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	95	1	983	2	Y	-0-					-0-
*04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	76	1	718	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

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
11	1620	N	813	-0-	-807	-0-	73	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	178	1	1720	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	108	1	1051	2	Y	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	77	1	739	2	Y	-0-					-0-
*03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	192	1	1985	2	Y	-0-					-0-
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	107	1	1015	2	Y	-0-					-0-

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	955	-0-	-215	-0-	86	1	869	2	Y	-0-					-0-
12	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	272	1	2625	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	466	-0-	-929	-0-	43	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	327	-0-	-601	-0-	31	1	296	2	Y	-0-					-0-
*03	2790	N	1268	-0-	-1522	-0-	112	1	1156	2	Y	-0-					-0-
*04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	114	1	1080	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	109	1	1098	2	Y	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	155	1	1498	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	116	1	1134	2	Y	-0-					-0-
02	1247	X	1234	-0-	-13	-0-	117	1	1117	2	Y	-0-					-0-
*03	1643	X	1452	-0-	-191	-0-	128	1	1324	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	1464	-0-	-126	-0-	140	1	1324	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	188	1	1895	2	Y	2	2	8			94
							2	9									
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	198	1	1918	2	Y	-0-					94
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	200	1	1956	2	Y	2	2	8			94
							2	9									
02	2030	N	2026	-0-	-4	-0-	191	1	1821	2	Y	13					107
							14	9									
*03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	200	1	2072	2	Y	1	1	8			107
							1	9									
04	2100	N	1904	-0-	-196	-0-	182	1	1722	2	Y	-0-					107

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

11	630	N	597	-0-	-33	-0-	54	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	56	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	55	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	570	-0-	-10	-0-	54	1	516	2	Y	-0-					-0-
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	60	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	522	-0-	-48	-0-	50	1	472	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 10765

11	2100	N	1943	-0-	-157	-0-	175	1	1766	2	Y	2					188
							2	9									
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	195	1	1889	2	Y	-0-					188
01	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	180	1	1760	2	Y	-0-					188
02	1885	N	1867	-0-	-18	-0-	177	1	1690	2	Y	-0-					188
*03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	198	1	2044	2	Y	-0-					188
04	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	179	1	1694	2	Y	-0-					188

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	119	1	1198	2	Y	3	3	8			102
							3	9									
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	126	1	1215	2	Y	-0-					102
01	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	122	1	1192	2	Y	7	2	8			107
							8	9									
02	1276	N	1221	-0-	-55	-0-	116	1	1103	2	Y	2	2	8			107
							2	9									
*03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	128	1	1327	2	Y	-0-					107
04	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	113	1	1071	2	Y	-0-	76	1			31

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2347	-0-	-533	-0-	200	1	2015	2	Y	120	123	1			15
							132	9									
12	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	225	1	2171	2	Y	126	126	1			15
							139	9									
01	2728	X	2505	-0-	-223	-0-	219	1	2144	2	Y	129	109	1			35
							142	9									
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	216	1	2061	2	Y	117	122	1			30
							129	9									
*03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	246	1	2549	2	Y	97	84	1			43
							107	9									
*04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	234	1	2211	2	Y	154	166	1			31
							169	9									

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	613	-0-	-197	-0-	49	1	497	2	Y	61	77	1			9
							67	9									
12	837	X	621	-0-	-216	-0-	56	1	539	2	Y	24	31	1			2
							26	9									
01	589	X	338	-0-	-251	-0-	30	1	290	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	580	N	373	-0-	-207	-0-	34	1	324	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
*03	620	N	296	-0-	-324	-0-	25	1	261	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	43	1	410	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
11	1920	X	1813	-0-	-107	-0-	164	1	1649	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1514	-0-	-470	-0-	142	1	1372	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	1743	-0-	-241	-0-	162	1	1581	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	152	1	1452	2	Y	-0-					-0-
*03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	156	1	1609	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1390	-0-	-290	-0-	133	1	1257	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	1264	-0-	-686	-0-	114	1	1150	2	Y	-0-					126
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	163	1	1577	2	Y	-0-					126
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	233	1	2272	2	Y	-0-					126
02	2117	X	1469	-0-	-648	-0-	139	1	1330	2	Y	-0-					126
*03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	248	1	2569	2	Y	-0-					126
04	2430	X	2254	-0-	-176	-0-	213	1	2012	2	Y	26	133	1			19
							29	9									

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1034	-0-	-466	-0-	93	1	941	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	96	1	928	2	Y	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	138	1	1344	2	Y	74	56	1			18
							81	9									
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	110	1	1051	2	Y	214	185	1			47
							235	9									
*03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	98	1	1014	2	Y	191	157	1			81
							210	9									
04	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	86	1	813	2	Y	130	178	1			33
							143	9									

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	670	-0-	-170	-0-	670	2			Y	-0-	7	1			-0-
12	868	X	526	-0-	-342	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
01	868	X	594	-0-	-274	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	395	-0-	-175	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	143	1	1435	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	142	1	1368	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	147	1	1432	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1499	-0-	-38	-0-	142	1	1357	2	Y	-0-					-0-
*03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	151	1	1566	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	144	1	1362	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1169	-0-	-391	-0-	106	1	1063	2	Y	-0-					-0-
12	1612	X	1389	-0-	-223	-0-	130	1	1259	2	Y	-0-					-0-
01	1612	X	1292	-0-	-320	-0-	120	1	1172	2	Y	-0-					-0-
02	1479	X	1263	-0-	-216	-0-	120	1	1143	2	Y	-0-					-0-
*03	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	127	1	1316	2	Y	-0-					-0-
04	1350	X	1295	-0-	-55	-0-	124	1	1171	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	110 1 141 9	506	2	Y	128	173	1				109
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	123 1 128 9	590	2	Y	116	169	1	1	8		55
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	120 1 147 9	569	2	Y	134	159	1				30
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	112 1 120 9	514	2	Y	109						139
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	121 1 121 9	612	2	Y	110	176	1				73
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	115 1 114 9	521	2	Y	104	167	1				10

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

11	2130	N	80	-0-	-2050	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					124
12	775	N	71	-0-	-704	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					124
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					124
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	Y	-0-					124
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	Y	-0-					124
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	Y	-0-	95	1			29

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
*03	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
11	3000	X	1763	-0-	-1237	-0-	159	1	1604	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	274	1	2645	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3038	-0-	-279	-0-	282	1	2756	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	1694	-0-	-916	-0-	161	1	1533	2	Y	-0-					-0-
*03	2790	X	2136	-0-	-654	-0-	188	1	1948	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	1995	-0-	-705	-0-	191	1	1804	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
11	2610	X	2290	-0-	-320	-0-	139	1	2151	2	Y	-0-					17
12	2697	X	2296	-0-	-401	-0-	133	1	2163	2	Y	-0-					17
01	2418	X	2329	-0-	-89	-0-	115	1	2131	2	Y	75	61	1			31
							83	9									
02	2262	X	1713	-0-	-549	-0-	115	1	1598	2	Y	-0-					31
03	2356	X	1882	-0-	-474	-0-	124	1	1756	2	Y	2					33
							2	9									
04	2280	X	2177	-0-	-103	-0-	171	1	2006	2	Y	-0-	33	1			-0-

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
11	390	N	97	-0-	-293	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					27
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					27
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	284	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	58	1	552	2	Y	-0-					27
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					27
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					27

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		17	-0-	17	17	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	142	1	1425	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	137	1	1327	2	Y	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	139	1	1361	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1305	-0-	-203	-0-	124	1	1181	2	Y	-0-					-0-
*03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	132	1	1364	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	132	1	1249	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	108	1	1087	2	N	1	1	8			135
							1	9									
12	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	128	1	1235	2	N	-0-					135
01	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	104	1	1015	2	N	13	13	8			135
							14	9									
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	109	1	1043	2	N	13	13	8			135
							14	9									
*03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	138	1	1430	2	N	2	2	8			135
							2	9									
*04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	233	1	2203	2	N	26	118	1			43
							29	9									

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

11	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	116	1	1166	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	1174	-0-	-190	-0-	110	1	1064	2	Y	-0-					-0-
01	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	133	1	1300	2	Y	-0-					-0-
02	1276	X	1111	-0-	-165	-0-	105	1	1006	2	Y	-0-					-0-
*03	1333	X	1184	-0-	-149	-0-	104	1	1080	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	851	-0-	-529	-0-	81	1	770	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

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-
04	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

11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	40	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	400	-0-	-64	-0-	38	1	362	2	Y	-0-					-0-
*03	465	N	418	-0-	-47	-0-	37	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	34	1	321	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	73	1	731	2	Y	-0-					40
12	806	N	650	-0-	-156	-0-	61	1	589	2	Y	-0-					40
01	961	N	623	-0-	-338	-0-	58	1	565	2	Y	-0-					40
02	725	N	572	-0-	-153	-0-	54	1	518	2	Y	-0-					40
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	74	1	764	2	Y	-0-					40
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	63	1	593	2	Y	-0-					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1193	-0-	-247	-0-	108	1	1085	2	Y	-0-					87
12	1519	N	1115	-0-	-404	-0-	104	1	1008	2	Y	3	3	8			87
							3	9									
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	136	1	1324	2	Y	3	3	8			87
							3	9									
02	1160	N	910	-0-	-250	-0-	86	1	824	2	Y	-0-					87
*03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	122	1	1264	2	Y	27					114
							30	9									
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	149	1	1410	2	Y	1					115
							1	9									

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		95	-0-	95	95	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		42	-0-	42	137	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	137	N	-0-	-0-	-137	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					25
12	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					25
01	1116	N	673	-0-	-443	-0-	673	2			N	-0-					25
02	1276	N	777	-0-	-499	-0-	777	2			N	-0-					25
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					25
04	660	N	127	-0-	-533	-0-	127	2			N	-0-					25

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	1313	-0-	-157	-0-	119	1	1194	2	Y	-0-					23
12	1488	X	1385	-0-	-103	-0-	130	1	1255	2	Y	-0-					23
01	1488	X	1346	-0-	-142	-0-	125	1	1221	2	Y	-0-					23
02	1276	N	1246	-0-	-30	-0-	118	1	1128	2	Y	-0-					23
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	138	1	1424	2	Y	-0-					23
*04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	126	1	1186	2	Y	-0-					23

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	200	1	2017	2	Y	-0-					-0-
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	215	1	2077	2	Y	-0-					-0-
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	214	1	2087	2	Y	148	111	1			37
							163	9									
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	200	1	1909	2	Y	444	383	1			98
							488	9									
*03	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	235	1	2427	2	Y	383	318	1			163
							421	9									
04	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	179	1	1690	2	Y	261	357	1			67
							287	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-			-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	Y	-0-			-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	-0-			-0-
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	19	1	180	2	Y	-0-			-0-
*03	217	N	209	-0-	-8	-0-	18	1	191	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	17	1	164	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

11	1890	X	1622	-0-	-268	-0-	147	1	1475	2	Y	-0-			-0-
12	2015	X	1546	-0-	-469	-0-	145	1	1401	2	Y	-0-			-0-
01	2232	X	1582	-0-	-650	-0-	147	1	1435	2	Y	-0-			-0-
02	2088	X	1444	-0-	-644	-0-	137	1	1307	2	Y	-0-			-0-
*03	2232	X	1899	-0-	-333	-0-	167	1	1732	2	Y	-0-			-0-
04	1620	X	1583	-0-	-37	-0-	151	1	1432	2	Y	-0-			-0-

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	157	1	1578	2	Y	-0-			114
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	152	1	1467	2	Y	-0-			114
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	138	1	1346	2	Y	-0-			114
02	1682	X	1342	-0-	-340	-0-	127	1	1215	2	Y	-0-			114
*03	1798	X	1392	-0-	-406	-0-	123	1	1269	2	Y	-0-			114
04	1740	X	1092	-0-	-648	-0-	104	1	988	2	Y	-0-			114

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

11	2160	N	1568	-0-	-592	-0-	142	1	1426	2	Y	-0-			-0-
12	2139	N	557	-0-	-1582	-0-	52	1	505	2	Y	-0-			-0-
01	2170	N	687	-0-	-1483	-0-	64	1	623	2	Y	-0-			-0-
02	638	N	598	-0-	-40	-0-	57	1	541	2	Y	-0-			-0-
*03	558	N	105	-0-	-453	-0-	9	1	96	2	Y	-0-			-0-
04	660	N	117	-0-	-543	-0-	11	1	106	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

11	330	N	267	-0-	-63	-0-	24	1	243	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	25	1	242	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	24	1	239	2	Y	-0-			-0-
02	261	N	225	-0-	-36	-0-	21	1	204	2	Y	-0-			-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	2	Y	-0-			-0-
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	2	Y	-0-			-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

11	1650	N	885	-0-	-765	-0-	80	1	805	2	Y	-0-			-0-
12	1643	N	627	-0-	-1016	-0-	59	1	568	2	Y	-0-			-0-
01	1395	N	396	-0-	-999	-0-	37	1	359	2	Y	-0-			-0-
02	870	N	259	-0-	-611	-0-	25	1	234	2	Y	-0-			-0-
*03	620	N	274	-0-	-346	-0-	24	1	250	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	171	-0-	-219	-0-	16	1	155	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	N	1720	-0-	-200	-0-	155	1	1565	2	Y	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	187	1	1807	2	Y	-0-					-0-
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	183	1	1788	2	Y	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	174	1	1663	2	Y	-0-					-0-
*03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	196	1	2028	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	181	1	1708	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
11	3240	X	2594	-0-	-646	-0-	234	1	2360	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2603	-0-	-559	-0-	244	1	2359	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	235	1	2294	2	Y	224	168	1			56
							246	9									
02	2668	X	92	-0-	-2576	-0-	4	1	35	2	Y	48	83	1			21
							53	9									
*03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
04	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1740	N	967	-0-	-773	-0-	87	1	880	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1454	-0-	-747	-0-	136	1	1318	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	137	1	1334	2	Y	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	125	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	144	1	1486	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	115	1	1084	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	162	1	1629	2	Y	-0-					-0-
12	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	136	1	1312	2	Y	-0-					-0-
01	1395	X	1189	-0-	-206	-0-	110	1	1079	2	Y	-0-					-0-
02	1740	X	1078	-0-	-662	-0-	102	1	976	2	Y	-0-					-0-
*03	1860	X	1259	-0-	-601	-0-	111	1	1148	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	912	-0-	-888	-0-	87	1	825	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
11	1950	X	1235	-0-	-715	-0-	112	1	1123	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1319	-0-	-696	-0-	124	1	1195	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1251	-0-	-764	-0-	116	1	1135	2	Y	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	132	1	1263	2	Y	-0-					-0-
*03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	155	1	1600	2	Y	-0-					-0-
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	144	1	1358	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
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	47	1	473	2	N	-0-					29
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	53	1	511	2	N	-0-					29
01	713	N	628	-0-	-85	-0-	58	1	570	2	N	-0-					29
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	2	N	-0-					29
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	64	1	658	2	N	-0-					29
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					29

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	5	1	60	2	N	-0-			32
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	6	1	81	2	N	-0-			32
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	7	1	161	2	N	-0-			32
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-			32
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	2	N	-0-			32
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			32

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
11	1560	N	1165	-0-	-395	-0-	105	1	1060	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1093	-0-	-395	-0-	102	1	991	2	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	107	1	1049	2	Y	-0-			-0-
02	1392	X	1013	-0-	-379	-0-	96	1	917	2	Y	-0-			-0-
*03	1333	X	1210	-0-	-123	-0-	107	1	1103	2	Y	-0-			-0-
04	1170	X	1015	-0-	-155	-0-	97	1	918	2	Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT		3346	-0-	3346	3499	302	1	3044	2	Y	-0-			-0-
12	3499	X	-0-	-0-	-3499	-0-					Y	-0-			-0-
01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	202	1	1976	2	Y	-0-			-0-
02	3248	X	317	-0-	-2931	-0-	30	1	287	2	Y	-0-			-0-
*03	3472	X	272	-0-	-3200	-0-	24	1	248	2	Y	-0-			-0-
*04	224	X	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1946	-0-	-964	-0-	176	1	1770	2	N	-0-			25
12	2883	X	1299	-0-	-1584	-0-	122	1	1177	2	N	-0-			25
01	2945	X	1669	-0-	-1276	-0-	155	1	1514	2	N	-0-			25
02	2755	X	1665	-0-	-1090	-0-	158	1	1507	2	N	-0-			25
*03	2945	X	1850	-0-	-1095	-0-	163	1	1687	2	N	-0-			25
*04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	196	1	1857	2	N	-0-			25

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1131	-0-	-399	-0-	102	1	1029	2	Y	-0-			60
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	150	1	1447	2	Y	-0-			60
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	182	1	1778	2	Y	-0-			60
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	154	1	1474	2	Y	-0-			60
*03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	182	1	1880	2	Y	-0-			60
04	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	177	1	1671	2	Y	-0-			60

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9379 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 02/06/2020 - P/A 02/06/20

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	133	1	1335	2	N	3	3	8			115
							3	9									
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	147	1	1416	2	N	3	3	8			115
							3	9									
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	147	1	1436	2	N	2	2	8			115
							2	9									
02	1421	N	797	-0-	-624	-0-	75	1	720	2	N	2	2	8			115
							2	9									
*03	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	119	1	1234	2	N	2	2	8			115
							2	9									
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					115

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
11	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	115	1	1158	2	N	2	2	8			97
							2	9									
12	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	118	1	1144	2	N	-0-					97
01	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	109	1	1066	2	N	-0-					97
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	202	1	1925	2	N	1	1	8			97
							1	9									
*03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	160	1	1656	2	N	1	1	8			97
							1	9									
04	1140	N	486	-0-	-654	-0-	46	1	440	2	N	-0-					97

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
11	480	N	320	-0-	-160	-0-	26	1	294	2	N	-0-					26
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	N	-0-					26
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	2	N	-0-					26
02	319	N	309	-0-	-10	-0-	27	1	282	2	N	-0-					26
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	38	1	347	2	N	4					30
							4	9									
04	570	N	40	-0-	-530	-0-	6	1	34	2	N	-0-					30

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
11	1680	N	1205	-0-	-475	-0-	109	1	1096	2	Y	-0-					40
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	162	1	1567	2	Y	-0-					40
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	159	1	1554	2	Y	-0-					40
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	141	1	1347	2	Y	-0-					40
*03	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	131	1	1355	2	Y	-0-					40
04	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	148	1	1402	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
11	780	N	267	-0-	-513	-0-	24	1	241	2	Y	2	2	8			50
							2	9									
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	-0-					50
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					50
02	261	N	78	-0-	-183	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					50
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					50
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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
11	2970	X	2471	-0-	-499	-0-	223	1	2248	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2024	-0-	-983	-0-	190	1	1834	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	261	1	2552	2	Y	-0-					-0-
02	2639	X	2339	-0-	-300	-0-	222	1	2117	2	Y	-0-					-0-
*03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	246	1	2549	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2524	-0-	-206	-0-	241	1	2283	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1470	X	1035	-0-	-435	-0-	94	1	941	2	Y	-0-					189
12	1581	X	832	-0-	-749	-0-	78	1	754	2	Y	-0-					189
01	961	X	730	-0-	-231	-0-	68	1	662	2	Y	-0-					189
02	1015	X	605	-0-	-410	-0-	57	1	548	2	Y	-0-					189
*03	1085	X	74	-0-	-1011	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					189
04	1050	X	1025	-0-	-25	-0-	98	1	927	2	Y	-0-					189

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
11	990	N	824	-0-	-166	-0-	74	1	750	2	Y	-0-					27
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	90	1	868	2	Y	-0-					27
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	155	1	1511	2	Y	-0-					27
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	92	1	881	2	Y	-0-					27
*03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	148	1	1533	2	Y	-0-					27
04	1200	N	821	-0-	-379	-0-	79	1	742	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
11	510	X	99	-0-	-411	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					28
12	558	X	307	-0-	-251	-0-	29	1	278	2	Y	-0-					28
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					28
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					28
*03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					28
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					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
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	163	1	1640	2	N	-0-					67
12	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	152	1	1468	2	N	-0-					67
01	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	149	1	1458	2	N	-0-					67
02	1740	N	1427	-0-	-313	-0-	135	1	1292	2	N	-0-					67
*03	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	134	1	1390	2	N	-0-					67
04	1560	N	1266	-0-	-294	-0-	121	1	1145	2	N	-0-					67

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
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	133	1	1341	2	Y	-0-					26
12	1457	N	977	-0-	-480	-0-	92	1	885	2	Y	-0-					26
01	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	142	1	1390	2	Y	-0-					26
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	179	1	1709	2	Y	-0-					26
*03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	157	1	1622	2	Y	-0-					26
04	1470	N	829	-0-	-641	-0-	79	1	750	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
11	1470	X	1064	-0-	-406	-0-	64	1	1000	2	Y	-0-					10
12	1519	X	1091	-0-	-428	-0-	63	1	1028	2	Y	-0-					10
01	1519	X	1497	-0-	-22	-0-	67	1	1250	2	Y	164	118	1			56
							180	9									
02	1276	X	1008	-0-	-268	-0-	67	1	941	2	Y	-0-					56
03	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	93	1	1318	2	Y	71					127
							78	9									
04	1440	X	336	-0-	-1104	-0-	25	1	292	2	Y	17	117	1			27
							19	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1230	X	988	-0-	-242	-0-	87	1	872	2	Y	26	23	1			3
							29	9									
12	1271	X	1259	-0-	-12	-0-	113	1	1096	2	Y	45	43	1			5
							50	9									
01	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	123	1	1200	2	Y	43	36	1			12
							47	9									
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	91	1	870	2	Y	34	36	1			10
							37	9									
*03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	116	1	1204	2	Y	31	27	1			14
							34	9									
04	1320	N	908	-0-	-412	-0-	84	1	798	2	Y	24	32	1			6
							26	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	22	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	192	-0-	-40	-0-	18	1	174	2	Y	-0-					-0-
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	19	1	181	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

11	120	N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					38
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					38
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	2	Y	-0-					38
02	116	N	53	-0-	-63	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					38
*03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					38
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

11	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	117	1	1179	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1119	-0-	-307	-0-	105	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	819	-0-	-731	-0-	76	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	758	-0-	-489	-0-	72	1	686	2	Y	-0-					-0-
*03	1116	N	465	-0-	-651	-0-	41	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	250	-0-	-530	-0-	24	1	226	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

11	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	146	1	1474	2	Y	-0-					-0-
12	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	170	1	1644	2	Y	-0-					-0-
01	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	154	1	1501	2	Y	-0-					-0-
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	158	1	1508	2	Y	-0-					-0-
*03	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	222	1	2297	2	Y	-0-					-0-
*04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	193	1	1821	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1945	-0-	-305	-0-	152	1	1529	2	Y	240	262	1			35
							264	9									
12	2325	X	2036	-0-	-289	-0-	165	1	1595	2	Y	251	254	1			32
							276	9									
01	2325	X	1813	-0-	-512	-0-	149	1	1453	2	Y	192	168	1			56
							211	9									
02	1885	N	1585	-0-	-300	-0-	150	1	1435	2	Y	-0-	56	1			-0-
*03	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	175	1	1815	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	165	1	1563	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
11	540	N	440	-0-	-100	-0-	40	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	42	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	61	1	579	2	Y	-0-					-0-
*03	434	N	220	-0-	-214	-0-	19	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	126	-0-	-294	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					47
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					47
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1391	2	96	9	N	87	116	1			18
02	1334	N	1167	-0-	-167	-0-	1167	2			N	-0-					18
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					18
04	1440	N	1008	-0-	-432	-0-	1008	2			N	-0-					18

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	2138	-0-	-52	-0-	193	1	1945	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1248	-0-	-1046	-0-	117	1	1131	2	Y	-0-					-0-
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	252	1	2461	2	Y	-0-					-0-
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	239	1	2279	2	Y	-0-					-0-
*03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	188	1	1941	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	527	-0-	-2113	-0-	50	1	477	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	126	1	1273	2	Y	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	135	1	1300	2	Y	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	129	1	1265	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1195	-0-	-168	-0-	113	1	1082	2	Y	-0-					-0-
*03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	126	1	1302	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	122	1	1156	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	679	-0-	-221	-0-	61	1	618	2	Y	-0-					91
12	899	N	686	-0-	-213	-0-	64	1	622	2	Y	-0-					91
01	837	N	581	-0-	-256	-0-	54	1	527	2	Y	-0-					91
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	74	1	705	2	Y	-0-					91
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	65	1	671	2	Y	-0-					91
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	54	1	507	2	Y	-0-					91

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	207	1	2082	2	N	-0-					13
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	220	1	2130	2	N	-0-					13
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	213	1	2082	2	N	-0-					13
02	2204	X	1975	-0-	-229	-0-	187	1	1788	2	N	-0-					13
*03	2356	X	2117	-0-	-239	-0-	187	1	1930	2	N	-0-					13
04	2280	X	1809	-0-	-471	-0-	173	1	1636	2	N	-0-					13

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	137	1	1374	2	Y	-0-					26
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	141	1	1359	2	Y	-0-					26
01	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	133	1	1300	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
02	1479	X	1405	-0-	-74	-0-	133	1	1272	2	Y	-0-					26
*03	1581	X	1496	-0-	-85	-0-	132	1	1364	2	Y	-0-					26
04	1500	X	1362	-0-	-138	-0-	130	1	1232	2	Y	-0-					26

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	2099	-0-	-31	-0-	190	1	1909	2	Y	-0-					122
12	2170	X	2148	-0-	-22	-0-	201	1	1947	2	Y	-0-					122
01	2170	X	2153	-0-	-17	-0-	200	1	1949	2	Y	4	4	8			122
							4	9									
02	2030	N	1981	-0-	-49	-0-	188	1	1793	2	Y	-0-					122
*03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	205	1	2121	2	Y	-0-					122
04	2070	N	1946	-0-	-124	-0-	186	1	1758	2	Y	2	2	8			122
							2	9									

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	1006	-0-	-464	-0-	91	1	915	2	Y	-0-					28
12	1550	X	1019	-0-	-531	-0-	96	1	923	2	Y	-0-					28
01	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	154	1	1503	2	Y	-0-					28
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	149	1	1418	2	Y	-0-					28
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	97	1	1006	2	Y	-0-					28
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	109	1	1030	2	Y	-0-					28

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	79	1	795	2	Y	4	4	8			27
							4	9									
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	86	1	829	2	Y	-0-					27
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	86	1	837	2	Y	-0-					27
02	841	N	749	-0-	-92	-0-	71	1	678	2	Y	-0-					27
*03	930	N	741	-0-	-189	-0-	65	1	675	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
04	900	N	631	-0-	-269	-0-	60	1	569	2	Y	2	2	8			27
							2	9									

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
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	116	1	1166	2	N	-0-					40
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	123	1	1189	2	N	-0-					40
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	130	1	1271	2	N	-0-					40
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	179	1	1708	2	N	-0-					40
*03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	139	1	1433	2	N	-0-					40
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	128	1	1212	2	N	-0-					40

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
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	127	1	1276	2	N	-0-					24
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	135	1	1302	2	N	-0-					24
01	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	134	1	1309	2	N	-0-					24
02	1363	N	1335	-0-	-28	-0-	127	1	1208	2	N	-0-					24
*03	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	115	1	1192	2	N	-0-					24
04	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	114	1	1080	2	N	-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
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	62	1	626	2	N	-0-					20
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	67	1	646	2	N	-0-					20
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	60	1	591	2	N	-0-					20
02	667	N	586	-0-	-81	-0-	56	1	530	2	N	-0-					20
*03	713	N	699	-0-	-14	-0-	62	1	637	2	N	-0-					20
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	60	1	566	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
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	238	1	2393	2	Y	214	240	1			30
							235	9									
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	255	1	2464	2	Y	289	285	1			34
							318	9									
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	266	1	2596	2	Y	112	111	1			35
							123	9									
02	2784	X	2486	-0-	-298	-0-	236	1	2250	2	Y	-0-	35	1			-0-
*03	3038	X	2562	-0-	-476	-0-	226	1	2336	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2264	-0-	-676	-0-	217	1	2047	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
11	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	145	1	1455	2	Y	-0-					-0-
12	1457	X	875	-0-	-582	-0-	82	1	793	2	Y	-0-					-0-
01	1457	X	1348	-0-	-109	-0-	125	1	1223	2	Y	-0-					-0-
02	1537	X	977	-0-	-560	-0-	93	1	884	2	Y	-0-					-0-
*03	1643	X	986	-0-	-657	-0-	87	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	728	-0-	-862	-0-	70	1	658	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
11	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	95	1	957	2	Y	-0-					26
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	113	1	1096	2	Y	-0-					26
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	110	1	1078	2	Y	-0-					26
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	115	1	1095	2	Y	-0-					26
*03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	132	1	1364	2	Y	-0-					26
*04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	121	1	1148	2	Y	-0-					26

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	132	1	1327	2	N	-0-					24
12	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	127	1	1224	2	N	-0-					24
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	174	1	1699	2	N	1					25
							1	9									
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	141	1	1344	2	N	-0-					25
*03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	176	1	1820	2	N	-0-					25
04	1800	N	1335	-0-	-465	-0-	128	1	1207	2	N	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	129	1	1251	2	N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

11	10740	X	1737	-0-	-9003	-0-	152	1	1529	2	N	51					100
							56	9									
12	2914	X	1791	-0-	-1123	-0-	165	1	1596	2	N	27					127
							30	9									
01	2542	X	2312	-0-	-230	-0-	212	1	2070	2	N	27					154
							30	9									
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	234	1	2233	2	N	5					159
							6	9									
*03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	196	1	2032	2	N	8					167
							9	9									
04	2250	N	1838	-0-	-412	-0-	173	1	1631	2	N	31	165	1			33
							34	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

11	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	172	1	1729	2	N	-0-					27
12	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	173	1	1675	2	N	-0-					27
01	2015	N	1566	-0-	-449	-0-	145	1	1421	2	N	-0-					27
02	1827	N	1255	-0-	-572	-0-	119	1	1136	2	N	-0-					27
*03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	170	1	1762	2	N	-0-					27
*04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	191	1	1805	2	N	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	263	2	Y	5					92
							6	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					92
02	290	X	146	-0-	-144	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					92
*03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					92
04	300	X	71	-0-	-229	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					92

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
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	70	1	703	2	Y	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	73	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	70	1	687	2	Y	-0-					-0-
02	870	X	683	-0-	-187	-0-	65	1	618	2	Y	-0-					-0-
*03	930	X	798	-0-	-132	-0-	70	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-					25
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					25
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-					25
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	9	1	90	2	N	-0-					25
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					25

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	52	1	524	2	Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	56	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	55	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	549	-0-	-2	-0-	52	1	497	2	Y	-0-					-0-
*03	589	N	515	-0-	-74	-0-	45	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	257	-0-	-313	-0-	25	1	232	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	142	1	1433	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	167	1	1611	2	Y	-0-					80
01	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	125	1	1224	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
02	2059	X	881	-0-	-1178	-0-	84	1	797	2	Y	-0-					80
*03	2201	X	1827	-0-	-374	-0-	161	1	1666	2	Y	-0-					80
04	1710	X	1243	-0-	-467	-0-	119	1	1123	2	Y	1	1	8			80
							1	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

11	2790	X	2327	-0-	-463	-0-	210	1	2117	2	N	-0-					25
12	2945	X	2434	-0-	-511	-0-	228	1	2206	2	N	-0-					25
01	2511	X	2376	-0-	-135	-0-	221	1	2155	2	N	-0-					25
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	216	1	2062	2	N	-0-					25
*03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	231	1	2394	2	N	-0-					25
04	2310	N	2244	-0-	-66	-0-	215	1	2029	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

11	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	99	1	993	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1064	-0-	-827	-0-	100	1	964	2	N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	140	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	118	1	1123	2	N	-0-					-0-
*03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	216	1	2233	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	128	1	1210	2	N	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	345	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	418	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	32	1	314	2	Y	-0-					3
02	377	N	267	-0-	-110	-0-	25	1	242	2	Y	-0-					3
*03	465	N	307	-0-	-158	-0-	25	1	254	2	Y	25					28
							28	9									
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	27	1	259	2	Y	5					33
							6	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

11	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	154	1	1554	2	N	-0-					52
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	145	1	1397	2	N	-0-					52
01	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	126	1	1226	2	N	-0-					52
02	1653	N	1336	-0-	-317	-0-	127	1	1209	2	N	-0-					52
*03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	148	1	1531	2	N	-0-					52
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	150	1	1419	2	N	-0-					52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1410	N	1240	-0-	-170	-0-	112	1	1128	2	N	-0-					70
12	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	118	1	1139	2	N	-0-					70
01	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	94	1	920	2	N	-0-					70
02	1189	N	1106	-0-	-83	-0-	105	1	1001	2	N	-0-					70
*03	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	109	1	1128	2	N	-0-					70
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	121	1	1147	2	N	-0-					70

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

11	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	143	1	1443	2	N	-0-					27
12	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	151	1	1464	2	N	-0-					27
01	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	149	1	1460	2	N	-0-					27
02	1537	N	1433	-0-	-104	-0-	136	1	1297	2	N	-0-					27
*03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	151	1	1557	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	145	1	1374	2	N	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	109	1	1095	2	N	-0-					53
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	118	1	1143	2	N	-0-					53
01	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	95	1	931	2	N	-0-					53
02	1160	N	810	-0-	-350	-0-	77	1	733	2	N	-0-					53
*03	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	92	1	956	2	N	-0-					53
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	97	1	919	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					25
12	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					25
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					25
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

11	1110	N	920	-0-	-190	-0-	83	1	837	2	N	-0-					57
12	992	N	906	-0-	-86	-0-	85	1	821	2	N	-0-					57
01	992	N	937	-0-	-55	-0-	87	1	850	2	N	-0-					57
02	899	N	812	-0-	-87	-0-	77	1	735	2	N	-0-					57
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	90	1	928	2	N	1	1	8			57
							1	9									
04	900	N	794	-0-	-106	-0-	76	1	718	2	N	-0-					57

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

11	3030	X	2996	-0-	-34	-0-	271	1	2725	2	N	-0-					84
12	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	286	1	2768	2	N	-0-					84
01	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	265	1	2588	2	N	-0-					84
02	2900	X	2589	-0-	-311	-0-	246	1	2343	2	N	-0-					84
*03	3100	X	3067	-0-	-33	-0-	270	1	2797	2	N	-0-					84
04	3000	X	2664	-0-	-336	-0-	255	1	2408	2	N	1	1	8			84
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	Y	-0-					60
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	Y	-0-					60
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	Y	-0-					60
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	220	2	Y	-0-					60
*03	186	N	128	-0-	-58	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					60
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	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
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	55	1	555	2	Y	-0-					25
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	2	Y	-0-					25
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	45	1	440	2	Y	-0-					25
02	580	X	426	-0-	-154	-0-	40	1	386	2	Y	-0-					25
*03	620	X	519	-0-	-101	-0-	46	1	472	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
04	600	X	244	-0-	-356	-0-	23	1	219	2	Y	2	2	8			25
							2	9									

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
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	120	1	1212	2	Y	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	130	1	1255	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	118	1	1155	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1054	-0-	-222	-0-	100	1	954	2	Y	-0-					-0-
*03	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	96	1	990	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	102	1	968	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
11	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	257	1	2590	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2858	-0-	-304	-0-	268	1	2590	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2741	-0-	-390	-0-	255	1	2486	2	Y	-0-					-0-
02	2842	X	2613	-0-	-229	-0-	248	1	2365	2	Y	-0-					-0-
*03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	269	1	2780	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2631	-0-	-219	-0-	252	1	2379	2	Y	-0-					-0-

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
11	2670	X	2169	-0-	-501	-0-	196	1	1973	2	N	-0-					129
12	2697	X	2181	-0-	-516	-0-	205	1	1976	2	N	-0-					129
01	2697	X	2217	-0-	-480	-0-	206	1	2011	2	N	-0-					129
02	2088	N	2018	-0-	-70	-0-	191	1	1827	2	N	-0-					129
*03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	213	1	2203	2	N	-0-					129
*04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	233	1	2206	2	N	-0-					129

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
11	3420	X	3387	-0-	-33	-0-	306	1	3081	2	N	-0-					43
12	3441	X	3420	-0-	-21	-0-	321	1	3099	2	N	-0-					43
01	3441	X	3362	-0-	-79	-0-	312	1	3050	2	N	-0-					43
02	3277	X	3238	-0-	-39	-0-	307	1	2931	2	N	-0-					43
*03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	337	1	3486	2	N	-0-					43
04	3390	X	3371	-0-	-19	-0-	322	1	3049	2	N	-0-					43

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	239	1	2402	2	N	-0-					17
12	2914	X	2605	-0-	-309	-0-	244	1	2361	2	N	-0-					17
01	2883	X	2644	-0-	-239	-0-	246	1	2398	2	N	-0-					17
02	2668	X	2488	-0-	-180	-0-	236	1	2252	2	N	-0-					17
*03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	256	1	2645	2	N	1	1	8			17
							1	9									
04	2640	X	2627	-0-	-13	-0-	251	1	2376	2	N	-0-					17

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	66	1	663	2	Y	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	70	1	676	2	Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	83	1	815	2	Y	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	78	1	744	2	Y	-0-					-0-
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	71	1	730	2	Y	-0-					-0-
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	81	1	768	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832

11	2700	X	1602	-0-	-1098	-0-	144	1	1452	2	Y	5					124
							6	9									
12	2790	X	1766	-0-	-1024	-0-	165	1	1593	2	Y	7					131
							8	9									
01	2573	X	1074	-0-	-1499	-0-	100	1	974	2	Y	-0-					131
02	1653	X	943	-0-	-710	-0-	89	1	854	2	Y	-0-					131
*03	1767	X	1032	-0-	-735	-0-	91	1	941	2	Y	-0-					131
*04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	381	1	3602	2	Y	4	1	8			134
							4	9									

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

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-
04	SWR 10	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

11	840	N	753	-0-	-87	-0-	61	1	618	2	Y	67					137
							74	9									
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	64	1	619	2	Y	117	166	1			88
							129	9									
01	806	N	747	-0-	-59	-0-	62	1	604	2	Y	74					162
							81	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	551	2	Y	80	165	1			77
							88	9									
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	61	1	634	2	Y	65					142
							72	9									
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	58	1	547	2	Y	44					186
							48	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					27
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					27
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					27
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					27
*03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

11	570	N	498	-0-	-72	-0-	45	1	453	2	Y	-0-					76
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	64	1	617	2	Y	-0-					76
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	65	1	636	2	Y	-0-					76
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	482	2	Y	-0-					76
*03	682	N	518	-0-	-164	-0-	45	1	470	2	Y	3	3	8			76
							3	9									
04	690	N	395	-0-	-295	-0-	38	1	357	2	Y	-0-					76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

11	1230	X	738	-0-	-492	-0-	67	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	1271	X	913	-0-	-358	-0-	85	1	828	2	Y	-0-					-0-
01	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	109	1	1067	2	Y	-0-					-0-
02	990	X	990	-0-	-0-	-0-	94	1	896	2	Y	-0-					-0-
*03	1054	X	959	-0-	-95	-0-	85	1	874	2	Y	-0-					-0-
04	1140	X	626	-0-	-514	-0-	60	1	566	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

11	12210	X	10160	-0-	-2050	-0-	912	1	9184	2	N	58	189	1	1	8	25
							64	9									
12	12896	X	10229	-0-	-2667	-0-	953	1	9206	2	N	64					89
							70	9									
01	12617	X	9430	-0-	-3187	-0-	871	1	8503	2	N	51					140
							56	9									
02	10266	X	8550	-0-	-1716	-0-	808	1	7710	2	N	29					169
							32	9									
*03	10881	X	7725	-0-	-3156	-0-	678	1	7010	2	N	34	181	1			22
							37	9									
04	10170	X	396	-0-	-9774	-0-	38	1	358	2	N	-0-					22

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

11	930	N	675	-0-	-255	-0-	61	1	614	2	N	-0-					17
12	899	N	721	-0-	-178	-0-	68	1	653	2	N	-0-					17
01	930	N	738	-0-	-192	-0-	69	1	669	2	N	-0-					17
02	667	N	570	-0-	-97	-0-	54	1	516	2	N	-0-					17
*03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	84	1	865	2	N	-0-					17
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	82	1	772	2	N	-0-					17

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

11	930	X	569	-0-	-361	-0-	51	1	518	2	Y	-0-					33
12	961	X	823	-0-	-138	-0-	77	1	746	2	Y	-0-					33
01	806	X	660	-0-	-146	-0-	61	1	599	2	Y	-0-					33
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	94	1	899	2	Y	-0-					33
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	79	1	822	2	Y	-0-					33
04	630	N	454	-0-	-176	-0-	43	1	411	2	Y	-0-					33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	103	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	106	1	1024	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	101	1	986	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1013	-0-	-89	-0-	96	1	917	2	Y	-0-					-0-
*03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	99	1	1025	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	100	1	941	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	107	1	1082	2	N	-0-					87
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	119	1	1150	2	N	-0-					87
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	116	1	1136	2	N	-0-					87
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	115	1	1093	2	N	-0-					87
*03	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	93	1	966	2	N	-0-					87
04	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	101	1	958	2	N	-0-					87

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
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	236	1	2379	2	N	3	3	8			53
							3	9									
12	2883	X	2750	-0-	-133	-0-	258	1	2491	2	N	1	1	8			53
							1	9									
01	2883	X	2691	-0-	-192	-0-	250	1	2441	2	N	-0-					53
02	2523	N	2395	-0-	-128	-0-	227	1	2164	2	N	4	4	8			53
							4	9									
*03	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	268	1	2773	2	N	3	3	8			53
							3	9									
04	2610	N	2584	-0-	-26	-0-	245	1	2316	2	N	21	1	8			73
							23	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
11	3720	X	2248	-0-	-1472	-0-	203	1	2045	2	N	-0-					62
12	3844	X	2531	-0-	-1313	-0-	237	1	2294	2	N	-0-					62
01	3844	X	2826	-0-	-1018	-0-	262	1	2564	2	N	-0-					62
02	3596	X	2830	-0-	-766	-0-	268	1	2562	2	N	-0-					62
*03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	330	1	3416	2	N	-0-					62
*04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	297	1	2812	2	N	-0-					62

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	952	-0-	-98	-0-	86	1	866	2	N	-0-					39
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	97	1	933	2	N	-0-					39
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	100	1	975	2	N	-0-					39
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	97	1	926	2	N	-0-					39
*03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	117	1	1212	2	N	-0-					39
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	117	1	1109	2	N	-0-					39

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	54	1	547	2	N	-0-					45
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	55	1	528	2	N	-0-					45
01	806	N	627	-0-	-179	-0-	58	1	569	2	N	-0-					45
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	651	2	N	-0-					45
*03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	120	1	1242	2	N	-0-					45
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590	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
11	1080	N	944	-0-	-136	-0-	941	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	1116	N	876	-0-	-240	-0-	875	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	899	N	799	-0-	-100	-0-	793	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	964	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	206	1	2071	2	N	-0-					120
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	106	1	1028	2	N	-0-					120
01	2046	N	1792	-0-	-254	-0-	166	1	1623	2	N	3					123
							3	9									
02	2204	N	1457	-0-	-747	-0-	138	1	1319	2	N	-0-					123
*03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	174	1	1797	2	N	-0-					123
*04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	184	1	1742	2	N	38	116	1			45
							42	9									

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
11	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	148	1	1488	2	N	-0-					44
12	1767	N	1539	-0-	-228	-0-	144	1	1395	2	N	-0-					44
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	169	1	1649	2	N	-0-					44
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	154	1	1470	2	N	-0-					44
*03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	170	1	1756	2	N	2	2	8			44
							2	9									
04	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	163	1	1538	2	N	-0-					44

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	106	1	1064	2	Y	-0-					50
12	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	104	1	1004	2	Y	-0-					50
01	1271	X	1213	-0-	-58	-0-	113	1	1100	2	Y	-0-					50
02	1189	X	1002	-0-	-187	-0-	95	1	907	2	Y	-0-					50
*03	1271	X	1198	-0-	-73	-0-	106	1	1092	2	Y	-0-					50
04	1170	X	869	-0-	-301	-0-	83	1	786	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
11	660	X	590	-0-	-70	-0-	587	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	682	X	510	-0-	-172	-0-	508	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	651	X	633	-0-	-18	-0-	632	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	621	2	31	9	Y	28	20	1	2	8	6
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	633	2	7	9	Y	6					12
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					12

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
11	780	X	616	-0-	-164	-0-	580	2	36	9	Y	33	3	8			111
12	806	X	618	-0-	-188	-0-	600	2	18	9	Y	16	2	8			125
01	992	X	646	-0-	-346	-0-	601	2	45	9	Y	41	1	8			165
02	928	X	689	-0-	-239	-0-	677	2	12	9	Y	11	129	1	2	8	45
03	992	X	705	-0-	-287	-0-	684	2	21	9	Y	19					64
04	630	X	209	-0-	-421	-0-	209	2			Y	-0-					64

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
11	1020	N	907	-0-	-113	-0-	82	1	825	2	N	-0-					67
12	961	N	930	-0-	-31	-0-	87	1	843	2	N	-0-					67
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	88	1	858	2	N	-0-					67
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	83	1	794	2	N	-0-					67
*03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	98	1	1010	2	N	-0-					67
*04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	104	1	984	2	N	-0-					67

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	776	-0-	-304	-0-	70	1	706	2	N	-0-					53
12	1271	N	706	-0-	-565	-0-	66	1	640	2	N	-0-					53
01	930	N	850	-0-	-80	-0-	79	1	771	2	N	-0-					53
02	754	N	613	-0-	-141	-0-	58	1	555	2	N	-0-					53
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	73	1	759	2	N	-0-					53
04	810	N	685	-0-	-125	-0-	66	1	619	2	N	-0-					53

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
11	2490	X	2248	-0-	-242	-0-	203	1	2045	2	N	-0-					47
12	2573	X	2268	-0-	-305	-0-	213	1	2055	2	N	-0-					47
01	2573	X	2142	-0-	-431	-0-	199	1	1943	2	N	-0-					47
02	2175	N	1859	-0-	-316	-0-	176	1	1683	2	N	-0-					47
*03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	223	1	2309	2	N	-0-					47
*04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	226	1	2134	2	N	-0-					47

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
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	2	3	9	Y	3	3	8			9
12	1457	N	786	-0-	-671	-0-	775	2	11	9	Y	10	2	8			17
01	1674	N	980	-0-	-694	-0-	979	2	1	9	Y	1	1	8			17
02	1073	N	855	-0-	-218	-0-	835	2	20	9	Y	18	31	1	2	8	2
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1486	2	21	9	Y	19					21
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1535	2	28	9	Y	25					46

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
11	1260	X	1055	-0-	-205	-0-	95	1	960	2	Y	-0-					28
12	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	132	1	1279	2	Y	-0-					28
01	1612	X	1310	-0-	-302	-0-	122	1	1188	2	Y	-0-					28
02	1508	X	1158	-0-	-350	-0-	110	1	1048	2	Y	-0-					28
*03	1612	X	1454	-0-	-158	-0-	128	1	1326	2	Y	-0-					28
04	1380	X	1363	-0-	-17	-0-	130	1	1233	2	Y	-0-					28

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
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	2	3	9	Y	3					3
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					3

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
11	150	N	88	-0-	-62	-0-	8	1	80	2	N	-0-					48
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	353	2	N	-0-					48
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	2	N	-0-					48
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					48
*03	403	N	89	-0-	-314	-0-	8	1	81	2	N	-0-					48
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	4	1	39	2	N	-0-					48

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19543	X	2365	-0-	-17178	-0-	212	1	2134	2	N	17					70
							19	9									
12	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	246	1	2375	2	N	-0-					70
01	6665	X	2490	-0-	-4175	-0-	231	1	2257	2	N	2	2	8			70
							2	9									
02	7424	X	2157	-0-	-5267	-0-	205	1	1952	2	N	-0-					70
*03	7378	X	2189	-0-	-5189	-0-	193	1	1996	2	N	-0-					70
04	2550	X	1803	-0-	-747	-0-	171	1	1621	2	N	10					80
							11	9									

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	139	1	1396	2	N	-0-					103
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	137	1	1326	2	N	-0-					103
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	144	1	1411	2	N	9					112
							10	9									
02	1479	N	956	-0-	-523	-0-	91	1	865	2	N	-0-					112
*03	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	115	1	1187	2	N	-0-					112
04	1500	N	1139	-0-	-361	-0-	109	1	1030	2	N	-0-					112

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	2	N	-0-					44
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	74	1	711	2	N	-0-					44
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	85	1	827	2	N	-0-					44
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	79	1	758	2	N	-0-					44
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	87	1	902	2	N	-0-					44
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	80	1	759	2	N	-0-					44

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	173	1	1743	2	N	-0-					45
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	206	1	1991	2	N	-0-					45
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	211	1	2058	2	N	2	2	8			45
							2	9									
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	213	1	2028	2	N	-0-					45
*03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	249	1	2577	2	N	-0-					45
*04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	234	1	2209	2	N	-0-					45

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

11	2370	X	1998	-0-	-372	-0-	181	1	1817	2	N	-0-					39
12	2480	X	2089	-0-	-391	-0-	196	1	1893	2	N	-0-					39
01	2449	X	2052	-0-	-397	-0-	191	1	1861	2	N	-0-					39
02	2146	X	1952	-0-	-194	-0-	185	1	1767	2	N	-0-					39
*03	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	198	1	2050	2	N	-0-					39
04	2010	X	1946	-0-	-64	-0-	186	1	1760	2	N	-0-					39

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

11	2460	X	2377	-0-	-83	-0-	215	1	2162	2	N	-0-					17
12	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	229	1	2210	2	N	-0-					17
01	2511	X	2435	-0-	-76	-0-	226	1	2209	2	N	-0-					17
02	2291	N	2254	-0-	-37	-0-	214	1	2040	2	N	-0-					17
*03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	242	1	2499	2	N	-0-					17
*04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	228	1	2158	2	N	-0-					17

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	N	-0-					53
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					53
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	N	-0-					53
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	2	N	-0-					53
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	N	-0-					53
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-					53

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	N	-0-					46
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	2	N	-0-					46
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	24	1	235	2	N	-0-					46
02	261	N	137	-0-	-124	-0-	13	1	124	2	N	-0-					46
*03	310	N	272	-0-	-38	-0-	24	1	248	2	N	-0-					46
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	22	1	209	2	N	-0-					46

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25641	X	25641	-0-	-0-	-0-	25579	2	62	9	N	56	5	8			181
12	26277	X	26277	-0-	-0-	-0-	26191	2	86	9	N	78	182	1	1	8	76
01	25222	X	25222	-0-	-0-	-0-	25128	2	94	9	N	85	1	8			160
02	22730	X	22730	-0-	-0-	-0-	22649	2	81	9	N	74	182	1	1	8	51
03	23534	X	23534	-0-	-0-	-0-	23456	2	78	9	N	71					122
*04	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	22352	2	169	9	N	154	171	1	3	8	102

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
11	1200	N	727	-0-	-473	-0-	59	1	668	2	N	-0-					132
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	62	1	804	2	N	-0-					132
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	62	1	1434	2	N	-0-					132
02	696	N	593	-0-	-103	-0-	53	1	540	2	N	-0-					132
03	868	N	472	-0-	-396	-0-	47	1	425	2	N	-0-					132
04	1440	N	189	-0-	-1251	-0-	30	1	159	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
11	14280	X	12541	-0-	-1739	-0-	12507	2	34	9	N	31	1	8			171
12	14756	X	13055	-0-	-1701	-0-	13043	2	12	9	N	11	1	8			181
01	13826	X	12877	-0-	-949	-0-	12874	2	3	9	N	3	3	8			181
02	12586	X	11915	-0-	-671	-0-	11825	2	90	9	N	82	191	1	2	8	70
03	13051	X	11958	-0-	-1093	-0-	11936	2	22	9	N	20					90
04	12630	X	11373	-0-	-1257	-0-	11367	2	6	9	N	5	5	8			90

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
11	10260	X	9195	-0-	-1065	-0-	9187	2	8	9	N	7	7	8			77
12	10602	X	10049	-0-	-553	-0-	10049	2			N	-0-					77
01	10261	X	9677	-0-	-584	-0-	9677	2			N	-0-					77
02	9222	X	8338	-0-	-884	-0-	8338	2			N	-0-					77
03	10044	X	8904	-0-	-1140	-0-	8903	2	1	9	N	1	1	8			77
04	9720	X	8092	-0-	-1628	-0-	8092	2			N	-0-					77

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6613	-0-	-947	-0-	598	1	6015	2	N	-0-					188
12	8184	X	7031	-0-	-1153	-0-	659	1	6372	2	N	-0-					188
01	8184	X	7311	-0-	-873	-0-	679	1	6632	2	N	-0-					188
02	7656	X	6437	-0-	-1219	-0-	611	1	5826	2	N	-0-					188
*03	7626	X	7478	-0-	-148	-0-	659	1	6818	2	N	1	1	8			188
							1	9									
04	7080	X	6874	-0-	-206	-0-	657	1	6213	2	N	4	79	1	3	8	110
							4	9									

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
11	22080	X	21492	-0-	-588	-0-	1931	1	19439	2	Y	111	185	1			97
							122	9									
12	22816	X	22180	-0-	-636	-0-	2071	1	20010	2	Y	90					187
							99	9									
01	22816	X	21978	-0-	-838	-0-	2029	1	19821	2	Y	116	180	1	2	8	121
							128	9									
02	20909	X	20188	-0-	-721	-0-	1906	1	18183	2	Y	90					211
							99	9									
*03	23851	X	23851	-0-	-0-	-0-	2091	1	21633	2	Y	115	185	1			141
							127	9									
04	21480	X	20454	-0-	-1026	-0-	1947	1	18408	2	Y	90	214	1			17
							99	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
11	20010	X	19533	-0-	-477	-0-	1762	1	17739	2	N	29	2	8			104
							32	9									
12	20770	X	20052	-0-	-718	-0-	1878	1	18146	2	N	25					129
							28	9									
01	20491	X	19400	-0-	-1091	-0-	1794	1	17526	2	N	73	153	1			49
							80	9									
02	19169	X	18000	-0-	-1169	-0-	1702	1	16244	2	N	49	1	8			97
							54	9									
*03	21222	X	21222	-0-	-0-	-0-	1865	1	19296	2	N	55					152
							61	9									
04	19530	X	18432	-0-	-1098	-0-	1760	1	16644	2	N	25	152	1			25
							28	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
11	20280	X	18220	-0-	-2060	-0-	18095	2	125	9	Y	114	119	1			64
12	20522	X	18498	-0-	-2024	-0-	18397	2	101	9	Y	92	114	1	4	8	38
01	20522	X	17927	-0-	-2595	-0-	17763	2	164	9	Y	149	124	1	1	8	62
02	19198	X	15744	-0-	-3454	-0-	15657	2	87	9	Y	79	113	1	1	8	27
03	19065	X	16232	-0-	-2833	-0-	16107	2	125	9	Y	114	114	1			27
04	18210	X	15484	-0-	-2726	-0-	15363	2	121	9	Y	110	114	1			23

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
11	23280	X	21861	-0-	-1419	-0-	21783	2	78	9	N	71	163	1			147
12	23777	X	21820	-0-	-1957	-0-	21720	2	100	9	N	91	4	8			234
01	23467	X	21511	-0-	-1956	-0-	21399	2	112	9	N	102	183	1	2	8	151
02	21692	X	19812	-0-	-1880	-0-	19721	2	91	9	N	83	2	8			232
03	22599	X	21070	-0-	-1529	-0-	20969	2	101	9	N	92	179	1	1	8	144
04	21870	X	19747	-0-	-2123	-0-	19649	2	98	9	N	89	125	1	2	8	106

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	12048	-0-	-282	-0-	1089	1	10959	2	N	-0-					69
12	12617	X	12315	-0-	-302	-0-	1155	1	11160	2	N	-0-					69
01	12400	X	12168	-0-	-232	-0-	1130	1	11038	2	N	-0-					69
02	11658	X	11449	-0-	-209	-0-	1086	1	10363	2	N	-0-					69
*03	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	1182	1	12231	2	N	-0-					69
04	12060	X	11375	-0-	-685	-0-	1088	1	10287	2	N	-0-					69

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

11	6150	X	6026	-0-	-124	-0-	541	1	5445	2	N	36					220
							40	9									
12	6386	X	6159	-0-	-227	-0-	572	1	5524	2	N	57	187	1			90
							63	9									
01	6541	X	5883	-0-	-658	-0-	544	1	5317	2	N	20					110
							22	9									
02	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	636	1	6071	2	N	34					144
							37	9									
*03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	699	1	7233	2	N	43					187
							47	9									
*04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	603	1	5706	2	N	14	168	1			33
							15	9									

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

11	27780	X	26448	-0-	-1332	-0-	2374	1	23897	2	N	161	184	1			98
							177	9									
12	28644	X	26890	-0-	-1754	-0-	2503	1	24187	2	N	182	187	1			93
							200	9									
01	28644	X	26404	-0-	-2240	-0-	2435	1	23784	2	N	168	185	1			76
							185	9									
02	26245	X	24771	-0-	-1474	-0-	2335	1	22282	2	N	140	186	1			30
							154	9									
*03	29304	X	29304	-0-	-0-	-0-	2569	1	26575	2	N	145					175
							160	9									
04	26460	X	26021	-0-	-439	-0-	2473	1	23385	2	N	148	292	1			31
							163	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

11	18480	X	17899	-0-	-581	-0-	1606	1	16163	2	N	118	186	1			111
							130	9									
12	19220	X	18198	-0-	-1022	-0-	1696	1	16391	2	N	101					212
							111	9									
01	19065	X	17990	-0-	-1075	-0-	1661	1	16221	2	N	98	175	1	1	8	134
							108	9									
02	17313	X	16560	-0-	-753	-0-	1562	1	14904	2	N	85					219
							94	9									
*03	19483	X	19483	-0-	-0-	-0-	1706	1	17648	2	N	117	187	1			149
							129	9									
04	17910	X	16554	-0-	-1356	-0-	1575	1	14887	2	N	84	159	1			74
							92	9									

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

11	1050	N	987	-0-	-63	-0-	89	1	898	2	Y	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	100	1	968	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	99	1	968	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	884	-0-	-73	-0-	84	1	800	2	Y	-0-					-0-
*03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	87	1	898	2	Y	-0-					-0-
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	113	1	1065	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 #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	308	-0-	-2092	-0-	28	1	280	2	N	-0-					69
12	2480	X	301	-0-	-2179	-0-	28	1	273	2	N	-0-					69
01	2480	X	321	-0-	-2159	-0-	30	1	291	2	N	-0-					69
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	24	1	231	2	N	8					77
							9	9									
*03	310	N	249	-0-	-61	-0-	22	1	226	2	N	1	53	1			25
							1	9									
*04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	125	1	1181	2	N	5					30
							6	9									

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 11080 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155610	X	103075	-0-	-52535	-0-	215	1	102093	2	Y	697	714	1			89
							767	9									
12	150753	X	98018	-0-	-52735	-0-	220	1	97112	2	Y	624	638	1			75
							686	9									
01	144367	X	91654	-0-	-52713	-0-	219	1	90790	2	Y	586	547	1	2	8	112
							645	9									
02	134444	X	80284	-0-	-54160	-0-	203	1	79336	2	Y	677	665	1	1	8	123
							745	9									
*03	117335	X	58194	-0-	-59141	-0-	210	1	57263	2	Y	655	670	1			108
							721	9									
04	103080	X	-0-	-0-	-103080	-0-					Y	-0-	108	1			-0-

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 10820 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	159720	X	112717	-0-	-47003	-0-	235	1	111714	2	Y	698	713	1			96
							768	9									
12	160611	X	109039	-0-	-51572	-0-	245	1	108104	2	Y	627	641	1			82
							690	9									
01	151001	X	102734	-0-	-48267	-0-	246	1	101843	2	Y	586	549	1			119
							645	9									
02	129804	X	91010	-0-	-38794	-0-	232	1	90354	2	Y	385	421	1			83
							424	9									
*03	126046	X	70089	-0-	-55957	-0-	255	1	69380	2	Y	413	424	1			72
							454	9									
04	112710	X	57654	-0-	-55056	-0-	450	1	56765	2	Y	399	419	1	2	8	50
							439	9									

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 11140 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	488570	X	261393	-0-	-227177	-0-	173	1	259792	2	Y	1298	1074	1	214	8	129
							1428	9									
12	275497	X	259940	-0-	-15557	-0-	177	1	258573	2	Y	1082	1011	1	3	8	197
							1190	9									
01	275497	X	231561	-0-	-43936	-0-	176	1	230156	2	Y	1117	1195	1			119
							1229	9									
02	257723	X	192802	-0-	-64921	-0-	164	1	191635	2	Y	912	908	1	13	8	110
							1003	9									
*03	275497	X	182204	-0-	-93293	-0-	171	1	180990	2	Y	948	912	1			146
							1043	9									
04	266610	X	158892	-0-	-107718	-0-	171	1	157821	2	Y	818	899	1			65
							900	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		237953	-0-	237953	393935	157 1443	1 9	236353	2	Y	1312	1142	1	149	8	138
12	633955	X	240020	-0-	-393935	-0-	164 1190	1 9	238666	2	Y	1082	1018	1	3	8	199
01	224781	X	218441	-0-	-6340	-0-	165 1229	1 9	217047	2	Y	1117	1186	1	13	8	117
02	210279	X	181459	-0-	-28820	-0-	155 1003	1 9	180301	2	Y	912	919	1			110
*03	224781	X	180390	-0-	-44391	-0-	170 1043	1 9	179177	2	Y	948	912	1			146
04	217530	X	137890	-0-	-79640	-0-	148 908	1 9	136834	2	Y	825	907	1			64

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	49	1	191	2	N	-0-					70
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	60	1	242	2	N	-0-					70
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	54	1	240	2	N	-0-					70
02	232	N	213	-0-	-19	-0-	60	1	153	2	N	-0-					70
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	51	1	138	2	N	-0-					70
04	270	N	124	-0-	-146	-0-	35	1	89	2	N	-0-					70

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	N	-0-					58
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	N	-0-	5	5			53
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					53

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					82
12	496	N	-0-	-0-	-496	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	127	1	1324	3	N	7					129
							8	9									
12	1457	N	1102	-0-	-355	-0-	97	1	1005	3	N	-0-	91	1			38
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	195	1	1893	3	N	7					45
							8	9									
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	160	1	1442	3	N	3					48
							3	9									
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	132	1	1435	3	N	5					53
							6	9									
04	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	116	1	1121	3	N	4					57
							4	9									

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	3	N	-0-					32
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					32
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					32
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	16	1	148	3	N	-0-					32
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	N	-0-					32
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	210	1	2190	3	N	-0-					53
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	162	1	1683	3	N	-0-					53
01	2511	N	2337	-0-	-174	-0-	217	1	2116	3	N	4					57
							4	9									
02	2320	N	2122	-0-	-198	-0-	212	1	1907	3	N	3					60
							3	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	172	1	1859	3	N	5					65
							6	9									
04	2250	N	1641	-0-	-609	-0-	154	1	1479	3	N	7					72
							8	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1076	-0-	-394	-0-	94	1	978	3	N	4					82
							4	9									
12	1829	N	1380	-0-	-449	-0-	121	1	1257	3	N	2					84
							2	9									
01	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	104	1	1012	3	N	10					94
							11	9									
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	165	1	1489	3	N	15					109
							17	9									
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	204	1	2209	3	N	13					122
							14	9									
*04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	115	1	1112	3	N	-0-					122

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
11	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	100	1	1042	3	N	15					58
							17	9									
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	118	1	1222	3	N	2					60
							2	9									
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	137	1	1333	3	N	-0-					60
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	125	1	1124	3	N	2					62
							2	9									
03	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	104	1	1127	3	N	15					77
							17	9									
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	116	1	1118	3	N	5					82
							6	9									

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
12	13	N	-0-	-0-	-13	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
11	1170	N	844	-0-	-326	-0-	74	1	770	3	N	-0-					35
12	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	103	1	1064	3	N	7					42
							8	9									
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	116	1	1131	3	N	-0-					42
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	96	1	868	3	N	-0-					42
03	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	93	1	1012	3	N	8					50
							9	9									
04	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	95	1	912	3	N	3					53
							3	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2019

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

11	1860	N	1133	-0-	-727	-0-	99	1	1034	3	N	-0-					42
12	2108	N	1135	-0-	-973	-0-	100	1	1035	3	N	-0-					42
01	1457	N	843	-0-	-614	-0-	79	1	764	3	N	-0-					42
02	1102	N	1088	-0-	-14	-0-	109	1	979	3	N	-0-					42
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	117	1	1263	3	N	-0-					42
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	109	1	1048	3	N	1					43
							1	9									

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	95	1	985	3	N	-0-					62
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	113	1	1171	3	N	3					65
							3	9									
01	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	103	1	1005	3	N	-0-					65
02	1044	N	997	-0-	-47	-0-	100	1	897	3	N	-0-					65
03	1271	N	885	-0-	-386	-0-	75	1	810	3	N	-0-					65
04	1080	N	660	-0-	-420	-0-	62	1	598	3	N	-0-	3	5			62

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	491	3	N	-0-					102
12	558	N	155	-0-	-403	-0-	14	1	141	3	N	-0-	74	1			28
01	589	N	146	-0-	-443	-0-	14	1	132	3	N	-0-	1	5			27
02	522	N	37	-0-	-485	-0-	4	1	33	3	N	-0-					27
03	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	3	N	-0-					27
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	8	1	75	3	N	-0-					27

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	132	1	1377	3	N	9					67
							10	9									
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	193	1	2003	3	N	2					69
							2	9									
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	155	1	1509	3	N	4					73
							4	9									
02	1479	N	1079	-0-	-400	-0-	107	1	964	3	N	7					80
							8	9									
03	1705	N	1298	-0-	-407	-0-	109	1	1178	3	N	10					90
							11	9									
04	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	132	1	1275	3	N	-0-					90

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
11	450	N	371	-0-	-79	-0-	33	1	338	3	N	-0-					62
12	496	N	124	-0-	-372	-0-	11	1	113	3	N	-0-					62
01	310	N	98	-0-	-212	-0-	9	1	89	3	N	-0-					62
02	348	N	96	-0-	-252	-0-	10	1	86	3	N	-0-					62
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	451	3	N	-0-					62
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	N	-0-					62

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
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	183	1	1900	3	N	1					110
							1	9									
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	158	1	1641	3	N	12	64	1			58
							13	9									
01	2046	N	1225	-0-	-821	-0-	114	1	1111	3	N	-0-	1	5			57
02	2001	N	1726	-0-	-275	-0-	172	1	1554	3	N	-0-					57
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	203	1	2204	3	N	16					73
							18	9									
*04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	216	1	2083	3	N	4					77
							4	9									

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	660	-0-	-300	-0-	58	1	602	3	N	-0-					87
12	1147	N	790	-0-	-357	-0-	69	1	721	3	N	-0-					87
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	73	1	709	3	N	-0-					87
02	638	N	500	-0-	-138	-0-	50	1	450	3	N	-0-					87
03	775	N	582	-0-	-193	-0-	49	1	533	3	N	-0-					87
04	750	N	500	-0-	-250	-0-	47	1	453	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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	491	3	N	-0-					33
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	45	1	463	3	N	-0-					33
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	52	1	505	3	N	-0-					33
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	55	1	495	3	N	-0-					33
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	48	1	516	3	N	-0-					33
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	41	1	398	3	N	-0-					33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	105	1	1091	3	N	12					104
							13	9									
12	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	105	1	1087	3	N	1	68	1			37
							1	9									
01	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	95	1	930	3	N	-0-	2	5			35
02	1160	N	1085	-0-	-75	-0-	108	1	975	3	N	2					37
							2	9									
03	1178	N	874	-0-	-304	-0-	74	1	800	3	N	-0-					37
04	990	N	912	-0-	-78	-0-	86	1	825	3	N	1					38
							1	9									

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					42
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					42
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					42
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					42
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	N	-0-					42
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					42

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	23					78
							25	9									
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	12	1	123	3	N	30	83	1			25
							33	9									
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	18	1	172	3	N	18					43
							20	9									
02	174	N	122	-0-	-52	-0-	10	1	86	3	N	24					67
							26	9									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	33					100
							36	9									
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	30					130
							33	9									

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	71	1	741	3	N	101	187	1			144
							111	9									
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	75	1	784	3	N	67	159	1			52
							74	9									
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	78	1	763	3	N	103					155
							113	9									
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	75	1	680	3	N	97	152	1			100
							107	9									
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	66	1	719	3	N	72					172
							79	9									
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	65	1	625	3	N	67					239
							74	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1037	-0-	-673	-0-	91	1	946	3	N	-0-					65
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	160	1	1663	3	N	3					68
							3	9									
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	166	1	1619	3	N	47					115
							52	9									
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	131	1	1185	3	N	-0-					115
03	1829	N	1384	-0-	-445	-0-	117	1	1267	3	N	-0-					115
*04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	166	1	1603	3	N	10					125
							11	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

11	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	237	1	1709	3	N	15					97
							17	9									
12	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	255	1	1740	3	N	17					114
							19	9									
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	282	1	1777	3	N	10					124
							11	9									
02	1885	N	1612	-0-	-273	-0-	213	1	1381	3	N	16					140
							18	9									
03	2015	N	1803	-0-	-212	-0-	260	1	1532	3	N	10					150
							11	9									
04	2010	N	1215	-0-	-795	-0-	223	1	992	3	N	-0-					150

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	169	1	381	3	N	-0-					39
12	651	N	465	-0-	-186	-0-	157	1	308	3	N	-0-					39
01	682	N	504	-0-	-178	-0-	171	1	333	3	N	-0-					39
02	522	N	483	-0-	-39	-0-	166	1	317	3	N	-0-					39
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	155	1	252	3	N	-0-					39
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	160	1	246	3	N	-0-					39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	611	1	1378	3	N	12					57
							13	9									
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	649	1	1274	3	N	13					70
							14	9									
01	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	635	1	1236	3	N	17					87
							19	9									
02	1943	N	1728	-0-	-215	-0-	588	1	1127	3	N	12					99
							13	9									
03	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	651	1	1059	3	N	8					107
							9	9									
04	1830	N	1581	-0-	-249	-0-	620	1	953	3	N	7					114
							8	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	244	1	1753	3	N	-0-					15
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	231	1	1578	3	N	-0-					15
01	2108	N	1264	-0-	-844	-0-	173	1	1091	3	N	-0-					15
02	1943	N	1754	-0-	-189	-0-	234	1	1520	3	N	-0-					15
03	1798	N	1479	-0-	-319	-0-	215	1	1264	3	N	-0-					15
04	1230	N	1001	-0-	-229	-0-	183	1	818	3	N	-0-					15

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

11	2700	X	2463	-0-	-237	-0-	299	1	2153	3	N	10					45
							11	9									
12	2728	X	2515	-0-	-213	-0-	320	1	2184	3	N	10					55
							11	9									
01	2635	X	2575	-0-	-60	-0-	351	1	2213	3	N	10					65
							11	9									
02	2378	N	2314	-0-	-64	-0-	307	1	1994	3	N	12					77
							13	9									
03	2511	N	2293	-0-	-218	-0-	331	1	1948	3	N	13					90
							14	9									
04	2490	N	2054	-0-	-436	-0-	374	1	1665	3	N	14					104
							15	9									

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
*03	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	415	1	1617	2	Y	24	8	8			61
							26	9									
12	2573	N	1423	-0-	-1150	-0-	67	1	1327	2	Y	26	5	8			82
							29	9									
01	2635	N	2158	-0-	-477	-0-	106	1	2031	2	Y	19	14	8			87
							21	9									
02	2001	N	1792	-0-	-209	-0-	89	1	1675	2	Y	25	9	8			103
							28	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	73	1	1352	2	Y	16	79	1	8	8	32
							18	9									
04	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	106	1	1881	2	Y	17	25	1	5	8	19
							19	9									

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
11	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	908	1	17271	2	Y	7	45	1			15
							8	9									
12	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	791	1	15663	2	Y	5					20
							6	9									
01	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	734	1	14107	2	Y	14	1	8			33
							15	9									
02	16733	X	13856	-0-	-2877	-0-	699	1	13157	2	Y	-0-					33
03	17887	X	14296	-0-	-3591	-0-	736	1	13557	2	Y	3					36
							3	9									
04	17310	X	13556	-0-	-3754	-0-	723	1	12814	2	Y	17	30	1			23
							19	9									

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5801	-0-	-439	-0-	290	1	5511	2	Y	-0-	1	1			3
12	6386	X	4998	-0-	-1388	-0-	240	1	4758	2	Y	-0-					3
01	5921	X	4940	-0-	-981	-0-	244	1	4693	2	Y	3					6
							3	9									
02	5597	X	4759	-0-	-838	-0-	240	1	4519	2	Y	-0-					6
03	5983	X	5532	-0-	-451	-0-	285	1	5247	2	Y	-0-					6
*04	5790	X	5001	-0-	-789	-0-	267	1	4734	2	Y	-0-					6

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

11	4470	X	3483	-0-	-987	-0-	174	1	3309	2	Y	-0-	5	1			1
12	4619	X	2868	-0-	-1751	-0-	138	1	2730	2	Y	-0-					1
01	4371	X	3997	-0-	-374	-0-	198	1	3798	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	222	1	4177	2	Y	-0-					1
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	190	1	3495	2	Y	-0-					1
04	3150	X	2939	-0-	-211	-0-	157	1	2782	2	Y	-0-	1	1			-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

11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	N	3					68
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	629	2	9	9	N	8					76
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	N	5					81
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	478	2	17	9	N	15					96
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	N	3					99
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					99

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	244	1			24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					145
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	4830	X	4207	-0-	-623	-0-	4194	2	13	9	N	12					70
12	4681	X	4448	-0-	-233	-0-	4340	2	108	9	N	98	101	1			67
01	4681	X	4244	-0-	-437	-0-	4227	2	17	9	N	15					82
02	4176	X	3919	-0-	-257	-0-	3875	2	44	9	N	40	80	1			42
03	4464	X	4148	-0-	-316	-0-	4115	2	33	9	N	30					72
04	4290	X	3951	-0-	-339	-0-	3901	2	50	9	N	45	91	1			26

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
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					27
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					27
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					27
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					27
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					135
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
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
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					28
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					28
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					28
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					28
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	59	2	9	9	N	8					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					89
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					89
03	DELQ PR		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					89
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	44					N	NO RPT					89

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					190
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					190
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					190
03	DELQ PR		48	-0-	48	48	48	2			N	-0-					190
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					187
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					187
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			187
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			187

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2250	N	938	-0-	-1312	-0-	240 6	1 9	692	2	N	5					87
12	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	300 8	1 9	1687	2	N	7					94
01	2015	N	1581	-0-	-434	-0-	260 7	1 9	1314	2	N	6					100
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	290 48	1 9	1303	2	N	44					144
03	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	310 14	1 9	1296	2	N	13					157
*04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	300 44	1 9	1529	2	N	40	166	1	1	8	30

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
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					17
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					17
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					17
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					17
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					17
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					17

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
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	289	2	30	9	N	27					35
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	272	2	29	9	N	26	55	1			6
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	287	2	30	9	N	27					33
02	319	N	280	-0-	-39	-0-	266	2	14	9	N	13					46
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					46
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	461	2	33	9	N	30					76

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
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1228	2	14	9	N	13					53
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	2	17	9	N	15					68
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1568	2	14	9	N	13					81
02	1015	N	343	-0-	-672	-0-	332	2	11	9	N	10					91
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1773	2	30	9	N	27					118
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1617	2	28	9	N	25					143

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	332	-0-	332	86122	12	1	313	2	N	6	1	1			5
						7	9									
12	SWR 10	340	-0-	340	86462	10	1	313	2	N	15	17	1			3
						17	9									
01	SWR 10	330	-0-	330	86792	12	1	298	2	N	18	17	1			4
						20	9									
02	SWR 10	339	-0-	339	87131	50	1	274	2	N	14	18	1			-0-
						15	9									
03	SWR 10	348	-0-	348	87479	24	1	305	2	N	17	16	1			1
						19	9									
04	SWR 10	224	-0-	224	87703	14	1	196	2	N	13	11	1			3
						14	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

11	SWR 10	89	-0-	89	42616	3	1	85	2	N	1					1
						1	9									
12	SWR 10	49	-0-	49	42665	1	1	44	2	N	4	4	1			1
						4	9									
01	SWR 10	59	-0-	59	42724	2	1	51	2	N	5	5	1			1
						6	9									
02	SWR 10	94	-0-	94	42818	13	1	75	2	N	5	6	1			-0-
						6	9									
03	SWR 10	69	-0-	69	42887	5	1	60	2	N	4	4	1			-0-
						4	9									
04	SWR 10	35	-0-	35	42922	2	1	29	2	N	4	3	1			1
						4	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	162	-0-	162	30716	3	1	159	2	N	-0-					3
12	SWR 10	154	-0-	154	30870	3	1	151	2	N	-0-					3
01	SWR 10	85	-0-	85	30955	2	1	83	2	N	-0-					3
02	SWR 10	82	-0-	82	31037	6	1	75	2	N	1	1	1			3
						1	9									
03	SWR 10	27	-0-	27	31064	2	1	25	2	N	-0-					3
04	SWR 10	51	-0-	51	31115	1	1	3	2	N	43					46
						47	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2884					N	-0-					1
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2884					N	-0-					1
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2884					N	-0-					1
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2884					N	-0-					1
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2884					N	-0-					1
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2884					N	-0-					1

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	7	-0-	7	2162	7	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	490	-0-	490	208551	9	1	481	2	N	-0-					32
12	SWR 10	515	-0-	515	209066	9	1	505	2	N	1	1	1			32
						1	9									
01	SWR 10	387	-0-	387	209453	7	1	341	2	N	35	1	1			66
						39	9									
02	SWR 10	231	-0-	231	209684	17	1	197	2	N	15	29	1			52
						17	9									
03	SWR 10	395	-0-	395	210079	35	1	360	2	N	-0-					52
04	SWR 10	489	-0-	489	210568	70	1	419	2	N	-0-	2	1			50

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	8	-0-	8	2176	8	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2176					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2176					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2176					N	1	1	1			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2176					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2176					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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	122995					N	-0-					6
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	122995					N	-0-					6
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	122995					N	-0-					6
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	122995					N	-0-					6
03	SWR 10	17	-0-	17	123012	2	1	15	2	N	-0-					6
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123012					N	-0-					6

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	85	1	534	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	77	1	473	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	92	1	487	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	351	1	448	2	N	2	1	1			1
						2	9									
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	170	1	486	2	N	27					28
						30	9									
*04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	150	1	474	2	N	8	1	1			35
						9	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	166	-0-	-194	-0-	3	1	163	2	N	-0-					12
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	2	1	128	2	N	-0-					12
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					12
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	2					14
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					14
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					14

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

11	7860	X	7742	-0-	-118	-0-	1050	1	6638	2	Y	49	30	1			45
							54	9									
12	8122	X	5172	-0-	-2950	-0-	713	1	4412	2	Y	43	42	1			46
							47	9									
01	8122	X	8052	-0-	-70	-0-	1272	1	6721	2	Y	54	88	1			12
							59	9									
02	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	4957	1	6338	2	Y	32	16	1			28
							35	9									
03	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	2276	1	6505	2	Y	38	57	1			9
							42	9									
*04	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	1691	1	5343	2	Y	22	19	1			12
							24	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

11	240	N	184	-0-	-56	-0-	23	1	146	2	Y	14	1	1			56
							15	9									
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	13	1	83	2	Y	22	37	1			41
							24	9									
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	20	1	104	2	Y	26	1	1			66
							29	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	177	1	227	2	Y	12	1	1			77
							13	9									
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	29	1	84	2	Y	-0-	64	1			13
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	1	1	1	2	Y	2					15
							2	9									

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

11	510	N	298	-0-	-212	-0-	41	1	256	2	N	1	1	1			93
							1	9									
12	434	N	343	-0-	-91	-0-	48	1	294	2	N	1	1	1			93
							1	9									
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	62	1	326	2	N	1	1	1			93
							1	9									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	231	1	295	2	Y	1	1	1			93
							1	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	122	1	349	2	Y	-0-	1	1			92
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	111	1	349	2	Y	-0-	1	1			91

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	16	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	19	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	100	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	18	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	15	1	49	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2308	-0-	-902	-0-	39 169	1 9	2100	2	N	154	174	1			68
12	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	39 213	1 9	2276	2	N	194	173	1			89
01	2666	X	2262	-0-	-404	-0-	43 91	1 9	2128	2	N	83	172	1			-0-
02	2494	X	1726	-0-	-768	-0-	104 407	1 9	1215	2	N	370	177	1			193
03	2666	X	2452	-0-	-214	-0-	79 191	1 9	2182	2	N	174	174	1			193
*04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	71 187	1 9	2244	2	N	170	176	1			187

LARGO OIL COMPANY 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
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					80
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					80
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					80
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					80
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					80
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					80

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
11	2340	N	1767	-0-	-573	-0-	1720	2	47	9	N	43	129	1			63
12	2418	N	1488	-0-	-930	-0-	1471	2	17	9	N	15					78
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2196	2	52	9	N	47					125
02	1711	N	-0-	-0-	-1711	-0-	2037	2			N	48	146	1	1	8	27
*03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2037	2	51	9	N	46					73
04	2190	N	1753	-0-	-437	-0-	1753	2			N	-0-					73

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
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3723	2	73	9	N	66					185
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3291	2	40	9	N	36	175	1			46
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3817	2	59	9	N	54					100
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3544	2	57	9	N	52					152
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3752	2	41	9	N	37	166	1			23
*04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3657	2	32	9	N	29					52

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
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2857	2	28	9	N	25	182	1			41
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3097	2	67	9	N	61					102
01	1581	X	1569	-0-	-12	-0-	1505	2	64	9	N	58					160
02	1479	X	1406	-0-	-73	-0-	1366	2	40	9	N	36	171	1	1	8	24
03	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2040	2	43	9	N	39					63
*04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1587	2	55	9	N	50					113

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	985	-0-	-5	-0-	194	1	646	2	N	132					251
							145	9									
12	1395	N	696	-0-	-699	-0-	190	1	459	2	N	43					294
							47	9									
01	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	198	1	888	2	N	88	165	1			217
							97	9									
02	957	N	948	-0-	-9	-0-	197	1	672	2	N	72					289
							79	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	197	1	772	2	N	72	162	1			199
							79	9									
04	1140	N	982	-0-	-158	-0-	199	1	716	2	N	61	167	1			93
							67	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					127
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					127
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					127
02	290	N	216	-0-	-74	-0-	216	2			N	-0-					127
03	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					127
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					127

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 286078 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7479 - 7570

11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	2	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	N	-0-					-0-
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	13	1			-0-
*01	14B2 EXT	79	-0-	79	79	2	1	68	2		Y	8					8
						9	9										
*02	14B2 EXT	23	-0-	23	102	20	2	3	9		Y	3					11
*03	14B2 EXT	83	-0-	83	185	1	1	74	2		Y	7	17	1			1
						8	9										
04	14B2 EXT	40	-0-	40	225	33	2	7	9		Y	6					7

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	13	1			-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	6	-0-	6	28135	6	2			N	-0-					60
12	SWR	10	8	-0-	8	28143	8	2			N	-0-					60
01	SWR	10	8	-0-	8	28151	8	2			N	-0-					60
02	SWR	10	7	-0-	7	28158	7	2			N	-0-					60
03	SWR	10	139	-0-	139	28297	139	2			N	-0-					60
*04	SWR	10	141	-0-	141	28438	141	2			N	-0-					60

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	13	-0-	13	3133	13	2			N	-0-					2
12	SWR	10	20	-0-	20	3153	20	2			N	-0-					2
01	SWR	10	18	-0-	18	3171	18	2			N	-0-					2
02	SWR	10	17	-0-	17	3188	17	2			N	-0-					2
03	SWR	10	28	-0-	28	3216	28	2			N	-0-					2
*04	SWR	10	39	-0-	39	3255	28	2	11	9	N	10	8	1			4

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	1	-0-	1	1268	1	2			N	-0-					-0-
12	SWR	10	1	-0-	1	1269	1	2			N	-0-					-0-
01	SWR	10	1	-0-	1	1270	1	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	1	-0-	1	1271	1	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1271					N	-0-					-0-
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1271					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	4	-0-		4	1981	2	2	2	9	N	2					3
12	SWR	10	6	-0-		6	1987	3	2	3	9	N	3					6
01	SWR	10	2	-0-		2	1989	2	2			N	-0-					6
02	SWR	10	46	-0-		46	2035	2	2	44	9	N	40	39	1			7
03	SWR	10	28	-0-		28	2063	28	2			N	-0-					7
*04	SWR	10	39	-0-		39	2102	28	2	11	9	N	10	12	1			5

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	4	-0-		4	1498	4	2			N	-0-					-0-
12	SWR	10	6	-0-		6	1504	6	2			N	-0-					-0-
01	SWR	10	5	-0-		5	1509	5	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	5	-0-		5	1514	5	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	7	-0-		7	1521	7	2			N	-0-					-0-
*04	SWR	10	7	-0-		7	1528	7	2			N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	226	-0-		226	17331	98	1	128	2	N	-0-					33
12	SWR	10	288	-0-		288	17619	98	1	190	2	N	-0-					33
01	SWR	10	271	-0-		271	17890	98	1	173	2	N	-0-					33
02	SWR	10	165	-0-		165	18055	165	2			N	-0-					33
03	SWR	10	26	-0-		26	18081	26	2			N	-0-					33
*04	SWR	10	27	-0-		27	18108	27	2			N	-0-					33

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	54	-0-		54	3811	54	2			N	-0-					10
12	SWR	10	79	-0-		79	3890	79	2			N	-0-					10
01	SWR	10	72	-0-		72	3962	72	2			N	-0-					10
02	SWR	10	69	-0-		69	4031	69	2			N	-0-					10
03	SWR	10	56	-0-		56	4087	56	2			N	-0-					10
*04	SWR	10	57	-0-		57	4144	57	2			N	-0-					10

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	1308					Y	NO RPT					-0-
12	1308	X	-0-	-0-		-1308	-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-
*04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	110	-0-		110	1676	2	1	108	2	N	-0-					9
12	SWR	10	162	-0-		162	1838	2	1	160	2	N	-0-					9
01	SWR	10	148	-0-		148	1986	2	1	146	2	N	-0-					9
02	SWR	10	139	-0-		139	2125	139	2			N	-0-					9
03	SWR	10	11	-0-		11	2136	11	2			N	-0-					9
*04	SWR	10	34	-0-		34	2170	12	2	22	9	N	20	24	1			5

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	329	-0-	-271	-0-	329	2			N	-0-					32
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	778	2	153	9	N	139	153	1			18
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1	9	N	1					19
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					19
03	806	N	562	-0-	-244	-0-	562	2			N	-0-					19
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					19

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 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
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					76
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					76
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	2	Y	-0-					76
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					76
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	296	2	Y	-0-					76
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					35
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					35
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					35
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					35
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					35
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

11	3030	X	2760	-0-	-270	-0-	249	1	2511	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2499	-0-	-694	-0-	234	1	2265	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	275	1	2683	2	Y	-0-					-0-
02	2668	X	2593	-0-	-75	-0-	246	1	2347	2	Y	-0-					-0-
*03	2852	X	2254	-0-	-598	-0-	199	1	2053	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	269	1	2541	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

11	9060	X	4761	-0-	-4299	-0-	417	1	4194	2	N	136	178	1			75
							150	9									
12	7905	X	5611	-0-	-2294	-0-	513	1	4954	2	N	131	170	1			36
							144	9									
01	6386	X	4935	-0-	-1451	-0-	447	1	4363	2	N	114					150
							125	9									
02	5597	X	4274	-0-	-1323	-0-	393	1	3751	2	N	118	179	1			89
							130	9									
*03	5983	X	4170	-0-	-1813	-0-	355	1	3669	2	N	133	158	1			64
							146	9									
04	5430	X	4424	-0-	-1006	-0-	417	1	3943	2	N	58					122
							64	9									

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

11	1410	N	1073	-0-	-337	-0-	1073	2			N	-0-					69
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					69
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					69
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					69
03	1023	N	799	-0-	-224	-0-	798	2	1	9	N	1					70
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					70

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	73	1	1394	2	N	40					74
							44	9									
12	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	60	1	1183	2	N	18					92
							20	9									
01	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	52	1	992	2	N	32	1	8			123
							35	9									
02	1450	N	1145	-0-	-305	-0-	57	1	1065	2	N	21					144
							23	9									
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	70	1	1292	2	N	41	134	1			51
							45	9									
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	68	1	1203	2	N	23					74
							25	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

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-
04	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

11	3990	X	2833	-0-	-1157	-0-	141	1	2680	2	Y	11					57
							12	9									
12	4123	X	3369	-0-	-754	-0-	161	1	3187	2	Y	19					76
							21	9									
01	4123	X	3260	-0-	-863	-0-	160	1	3072	2	Y	25					101
							28	9									
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	159	1	2994	2	Y	18					119
							20	9									
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	166	1	3048	2	Y	13	1	8			131
							14	9									
*04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	168	1	2977	2	Y	13	70	1			74
							14	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	N	6					82
							7	9									
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	2	N	-0-					82
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	N	1					83
							1	9									
02	203	N	11	-0-	-192	-0-	1	1	10	2	N	-0-					83
03	217	N	85	-0-	-132	-0-	4	1	81	2	N	-0-					83
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	6	1	101	2	N	3	71	1			15
							3	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

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
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28 77	1 9	529	2	Y	70	115	1			91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3 63	1 9	64	2	Y	57					148
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

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
11	1874	N	1654	-0-	-220	-0-	81 33	1 9	1540	2	Y	30	105	1	9	8	30
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	135 101	1 9	2674	2	Y	92	24	8			98
01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	127 116	1 9	2433	2	Y	105	24	8			179
02	2929	X	2436	-0-	-493	-0-	121 37	1 9	2278	2	Y	34	14	8			199
03	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	124 40	1 9	2279	2	Y	36	125	1	10	8	100
04	2820	X	2300	-0-	-520	-0-	121 41	1 9	2138	2	Y	37	92	1	7	8	38

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	749	N	749	-0-		-0-	-0-	37	1	700	2	N	11	4	8			23
								12	9									
12	837	N	782	-0-		-55	-0-	37	1	735	2	N	9	6	8			26
								10	9									
01	868	N	827	-0-		-41	-0-	40	1	762	2	N	23	8	8			41
								25	9									
02	725	N	511	-0-		-214	-0-	25	1	472	2	N	13	32	1	2	8	20
								14	9									
03	775	N	316	-0-		-459	-0-	16	1	298	2	N	2	1	8			21
								2	9									
04	810	N	NO RPT	-0-		-810	-0-					N	NO RPT					21

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

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	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

11	1758	N	1758	-0-		-0-	-0-	81	1	1534	2	N	130	150	1	6	8	134
								143	9									
12	1788	N	1788	-0-		-0-	-0-	77	1	1531	2	N	164	132	1	8	8	158
								180	9									
01	1860	N	1732	-0-		-128	-0-	78	1	1508	2	N	133	132	1	6	8	153
								146	9									
02	1711	N	1544	-0-		-167	-0-	71	1	1340	2	N	121	140	1	9	8	125
								133	9									
03	1798	N	1783	-0-		-15	-0-	81	1	1485	2	N	197	137	1	5	8	180
								217	9									
04	1680	N	1677	-0-		-3	-0-	81	1	1428	2	N	153	247	1	4	8	82
								168	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

11	2310	X	1921	-0-		-389	-0-	95	1	1803	2	N	21	2	8			47
								23	9									
12	2356	X	1628	-0-		-728	-0-	78	1	1546	2	N	4	3	8			48
								4	9									
01	2294	X	1426	-0-		-868	-0-	69	1	1325	2	N	29	4	8			73
								32	9									
02	2146	X	1171	-0-		-975	-0-	58	1	1100	2	N	12	1	8			84
								13	9									
03	2170	X	138	-0-		-2032	-0-	7	1	128	2	N	3					87
								3	9									
04	1920	X	94	-0-		-1826	-0-	5	1	89	2	N	-0-					87

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1690	-0-		-230	-0-	84	1	1599	2	N	6					59
								7	9									
12	2046	X	1636	-0-		-410	-0-	78	1	1537	2	N	19					78
								21	9									
01	2046	X	1655	-0-		-391	-0-	79	1	1517	2	N	54					132
								59	9									
02	1624	N	1359	-0-		-265	-0-	67	1	1260	2	N	29					161
								32	9									
03	1643	N	1477	-0-		-166	-0-	75	1	1381	2	N	19					180
								21	9									
04	1590	N	1448	-0-		-142	-0-	75	1	1337	2	N	33	156	1			57
								36	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5477	X	5477	-0-		-0-	-0-	261	1	4959	2	N	234	271	1	16	8	216
								257	9									
12	5332	X	5332	-0-		-0-	-0-	248	1	4919	2	N	150	279	1	21	8	66
								165	9									
01	5766	X	4990	-0-		-776	-0-	235	1	4522	2	N	212	158	1	20	8	100
								233	9									
02	5394	X	4331	-0-		-1063	-0-	212	1	3985	2	N	122	14	8			208
								134	9									
03	5766	X	5007	-0-		-759	-0-	247	1	4547	2	N	194	265	1	17	8	120
								213	9									
04	5490	X	4629	-0-		-861	-0-	237	1	4202	2	N	173	247	1	11	8	35
								190	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	-0-	-0-		-6	-0-					Y	-0-	46	1			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
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2963	-0-		-697	-0-	491	1	2459	2	N	12					75
								13	9									
12	5177	X	2135	-0-		-3042	-0-	586	1	1549	2	N	-0-					75
01	5177	X	5044	-0-		-133	-0-	675	1	4369	2	N	-0-					75
02	6530	X	6530	-0-		-0-	-0-	654	1	5863	2	N	12					87
								13	9									
03	8730	X	8730	-0-		-0-	-0-	814	1	7897	2	N	17					104
								19	9									
04	4890	X	4465	-0-		-425	-0-	797	1	3661	2	N	6					110
								7	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					67
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					67
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					67
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-					67
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					67
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	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
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2019 - P/A 11/08/2019

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
11	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1349	2	24	9	N	22					93
12	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1338	2	42	9	N	38					131
01	1395	N	32	-0-	-1363	-0-	1	2	31	9	N	28					159
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1295	2	14	9	N	13					172
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1493	2	9	9	N	8					180
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	2	6	9	N	5					185

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
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
04	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
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2019 - P/A 11/08/19

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 288570 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7220 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		1881	-0-	1881	1881	219 167	1 9	1495	2	N	152					152
11	0		13043	-0-	13043	14924	1093 327	1 9	11623	2	N	297	182	1			267
12	0		5675	-0-	5675	20599	611 125	1 9	4939	2	Y	114	177	1			204
*01	11376		2972	-0-	-8404	12195	359 123	1 9	2490	2	Y	112					316
*02	13746		1592	-0-	-12154	41	282 78	1 9	1232	2	Y	71					387
*03	14694		1440	-0-	-13254	-0-	331 41	1 9	1068	2	Y	37					424
*04	14220		3798	-0-	-10422	-0-	323 86	1 9	3389	2	Y	78	356	1			146

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 284167 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					93
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					93
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					93
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					93
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					110
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					110
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					110
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					110
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					110
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 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
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2019 - P/A 06/12/19

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
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-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2019

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
11	6750	#	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					14
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 288219 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9181 - 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
12	2108	X	2019	-0-	-89	-0-	40	1	1979	2	N	-0-					-0-
01	DELQ PR		3835	-0-	3835	3835	829	1	3006	2	N	-0-					-0-
02	6256	X	2421	-0-	-3835	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2796	-0-	-1048	-0-	381	1	2415	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	1891	-0-	-1829	-0-	216	1	1675	2	N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

11	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	276	1	2885	2	Y	-0-					40
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	284	1	2940	2	Y	3					43
						3	9									
01	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	285	1	2973	2	Y	9	40	1			12
						10	9									
02	3045 X	2936	-0-	-109	-0-	259	1	2677	2	Y	-0-					12
03	3255 X	3039	-0-	-216	-0-	275	1	2762	2	Y	2					14
						2	9									
04	3150 X	2984	-0-	-166	-0-	266	1	2718	2	Y	-0-					14

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

11	2430 N	1930	-0-	-500	-0-	169	1	1761	2	Y	-0-					14
12	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	220	1	2284	2	Y	-0-					14
01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	228	1	2370	2	Y	-0-					14
02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	188	1	1945	2	Y	-0-					14
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	189	1	1898	2	Y	-0-					14
*04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	161	1	1647	2	Y	-0-					14

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	79	1	824	2	Y	13					19
						14	9									
12	899 N	882	-0-	-17	-0-	78	1	804	2	Y	-0-					19
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	79	1	828	2	Y	-0-	14	1			5
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	76	1	790	2	Y	-0-					5
03	868 N	860	-0-	-8	-0-	78	1	782	2	Y	-0-					5
04	870 N	788	-0-	-82	-0-	70	1	718	2	Y	-0-					5

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	175	1	1827	2	Y	-0-					11
12	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	175	1	1818	2	Y	9					20
							10	9									
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	183	1	1913	2	Y	-0-					20
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	176	1	1822	2	Y	-0-					20
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	185	1	1865	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
*04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	178	1	1827	2	Y	-0-					6

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
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	55	1	572	2	Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	56	1	586	2	Y	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	55	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	587	-0-	-22	-0-	52	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	55	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	53	1	539	2	Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	1762	-0-	-1508	-0-	154	1	1608	2	Y	-0-					2
12	3379	X	2165	-0-	-1214	-0-	192	1	1972	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	299	1	3115	2	Y	-0-					-0-
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	246	1	2557	2	Y	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	273	1	2749	2	Y	51					51
							56	9									
*04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	267	1	2728	2	Y	-0-					51

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
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	166	1	1732	2	Y	-0-					8
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	178	1	1849	2	Y	5					13
							6	9									
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	179	1	1869	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	166	1	1714	2	Y	6					8
							7	9									
03	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	177	1	1779	2	Y	-0-					8
04	1980	N	1879	-0-	-101	-0-	167	1	1712	2	Y	-0-					8

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
04	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
04	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
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019 - P/A 09/27/19

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
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	4			N	-0-					28
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	4			N	-0-					28
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	4			N	-0-					28
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	4			N	-0-					28
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-					28
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	4			N	-0-					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
PDH OPERATING, LLC 646837
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
11	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	11					160
12	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	50 58	1 9	418	2	N	53					213
01	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	50 45	1 9	811	2	N	41					254
02	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	100 74	1 9	1265	2	N	67					321
03	527	N	18	-0-	-509 B	-0-	15	2	3	9	N	3					324
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	10	178	1			156

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
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1802	2	3	9	N	3					175
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1349	2	8	9	N	7					182
01	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1607	2	6	9	N	5					187
02	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	1677	2	7	9	N	6					193
03	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1284	2	2	9	N	2					195
04	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1448	2			N	-0-	164	1			31

MT. ENTERPRISE (PETTIT) //CONT.// 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	747	-0-	-783	-0-	741	2	6	9	N	5					197
12	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	1026	2	11	9	N	10					207
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1624	2	11	9	N	10					217
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	2	6	9	N	5	170	1			52
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1317	2	9	9	N	8					60
04	1590	N	1004	-0-	-586	-0-	996	2	8	9	N	7					67

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
11	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1551	2			N	-0-					48
12	1612	N	1376	-0-	-236	-0-	1372	2	4	9	N	4					52
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1415	2	2	9	N	2					54
02	1508	N	1222	-0-	-286	-0-	1221	2	1	9	N	1					55
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1407	2	3	9	N	3					58
04	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	1158	2	2	9	N	2					60

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					139
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					139
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					139
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					139
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					139
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	5100	X	4077	-0-	-1023	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4242	-0-	-346	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4128	-0-	-398	-0-	4125	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	4234	X	3885	-0-	-349	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3934	-0-	-313	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3824	-0-	-286	-0-	3823	3	1	9	N	1	1	1			-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1577	-0-	-283	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1423	-0-	-499	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1452	-0-	-439	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	39	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	36	1	415	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	37	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	388	-0-	-47	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	19	1	403	2	Y	34	22	1			12
							37	9									
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					12

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	95	1	1115	2	Y	48					68
							53	9									
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	100	1	1157	2	Y	42					110
							46	9									
01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	99	1	1092	2	Y	49					159
							54	9									
02	1218	N	1043	-0-	-175	-0-	48	1	995	2	Y	-0-					159
03	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	45	1	956	2	Y	81	158	1			82
							89	9									
04	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	46	1	965	2	Y	10					92
							11	9									

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	840	N	724	-0-	-116	-0-	123	1	601	2	Y	-0-					4
12	899	N	384	-0-	-515	-0-	63	1	321	2	Y	-0-					4
01	899	N	191	-0-	-708	-0-	16	1	175	2	Y	-0-					4
02	696	N	106	-0-	-590	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					4
03	372	N	96	-0-	-276	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					4
04	180	N	68	-0-	-112	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					4

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	715	1	3502	2	Y	-0-					6
12	3503	X	2013	-0-	-1490	-0-	332	1	1681	2	Y	-0-					6
01	3317	X	235	-0-	-3082	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					6
02	3364	X	1178	-0-	-2186	-0-	93	1	1085	2	Y	-0-					6
03	3596	X	1329	-0-	-2267	-0-	100	1	1229	2	Y	-0-					6
04	3480	X	884	-0-	-2596	-0-	68	1	816	2	Y	-0-					6

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
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	516	1	2527	2	Y	-0-					2
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	586	1	2964	2	Y	-0-					2
01	2511	X	1616	-0-	-895	-0-	133	1	1483	2	Y	-0-					2
02	3190	X	1292	-0-	-1898	-0-	102	1	1190	2	Y	-0-					2
03	3503	X	1220	-0-	-2283	-0-	92	1	1128	2	Y	-0-					2
04	3390	X	1071	-0-	-2319	-0-	82	1	989	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
11	1890	X	1821	-0-	-69	-0-	309	1	1512	2	Y	-0-					-0-
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	480	1	2427	2	Y	-0-					-0-
01	1953	X	454	-0-	-1499	-0-	37	1	417	2	Y	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	179	1	2085	2	Y	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	66	1	817	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	115	-0-	-335	-0-	9	1	106	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
11	4170	X	3794	-0-	-376	-0-	643	1	3151	2	N	-0-					28
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	734	1	3714	2	N	-0-					28
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	349	1	3890	2	N	-0-					28
02	3944	X	3790	-0-	-154	-0-	300	1	3490	2	N	-0-					28
03	4433	X	4157	-0-	-276	-0-	313	1	3844	2	N	-0-					28
04	4290	X	4110	-0-	-180	-0-	314	1	3796	2	N	-0-					28

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
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	94	1	462	2	N	-0-					102
12	651	N	454	-0-	-197	-0-	75	1	379	2	N	-0-					102
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	54	1	601	2	N	-0-					102
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	46	1	535	2	N	-0-					102
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	60	1	735	2	N	-0-					102
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	41	1	492	2	N	-0-					102

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
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	359	1	1761	2	Y	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	395	1	1997	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1875	-0-	-233	-0-	154	1	1721	2	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1594	-0-	-320	-0-	126	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1737	-0-	-309	-0-	131	1	1606	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	129	1	1554	2	Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	242	1	1186	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	183	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	159	-0-	-1205	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	1392	N	950	-0-	-442	-0-	75	1	875	2	Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	99	1	1219	2	Y	-0-					-0-
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	99	1	1197	2	Y	-0-					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

11	660	N	512	-0-	-148	-0-	87	1	425	2	N	-0-					60
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	87	1	442	2	N	-0-					60
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	39	1	438	2	N	-0-					60
02	493	N	416	-0-	-77	-0-	33	1	383	2	N	-0-					60
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	35	1	425	2	N	-0-					60
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	2	N	-0-					60

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

11	4800	X	3221	-0-	-1579	-0-	546	1	2675	2	N	-0-					27
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	820	1	4151	2	N	-0-					27
01	4960	X	2479	-0-	-2481	-0-	204	1	2275	2	N	-0-					27
02	4640	X	2920	-0-	-1720	-0-	231	1	2689	2	N	-0-					27
03	4960	X	4950	-0-	-10	-0-	372	1	4578	2	N	-0-					27
*04	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	407	1	4915	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

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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091

11	19320	X	13704	-0-	-5616	-0-	13669	2	35	9	N	32					112
12	19964	X	12892	-0-	-7072	-0-	12872	2	20	9	N	18					130
01	16957	X	13630	-0-	-3327	-0-	13588	2	42	9	N	38					168
02	15863	X	12121	-0-	-3742	-0-	12101	2	20	9	N	18					186
03	15841	X	10007	-0-	-5834	-0-	9982	2	25	9	N	23					209
04	13710	X	8208	-0-	-5502	-0-	8200	2	8	9	N	7					216

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 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
11	4170	X	3226	-0-	-944	-0-	138	1	3088	2	N	-0-					63
12	4309	X	3966	-0-	-343	-0-	159	1	3805	2	N	2					65
							2	9									
01	3906	X	3108	-0-	-798	-0-	126	1	2982	2	N	-0-					65
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	144	1	3551	2	N	-0-					65
03	3968	X	3171	-0-	-797	-0-	134	1	3037	2	N	-0-					65
04	3840	X	3602	-0-	-238	-0-	155	1	3447	2	N	-0-					65

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 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
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-
01	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	257	-0-	-2083	-0-	11	1	246	2	N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	2	N	-0-					-0-
02	261	N	212	-0-	-49	-0-	8	1	204	2	N	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	9	1	210	2	N	-0-					-0-
04	390	N	252	-0-	-138	-0-	11	1	241	2	N	-0-					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1849	-0-	-251	-0-	1849	2			N	-0-					13
12	2666	X	289	-0-	-2377	-0-	289	2			N	-0-					13
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					13
02	2900	N	3559	-0-	659	659	3559	2			N	-0-					13
03	3100	N	6905	-0-	3805	4464	6905	2			N	-0-					13
*04	3000	N	679	-0-	-2321	2143	678	2	1	9	N	1	1	8			13

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	455	1	3878	2	Y	-0-					72
12	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	497	1	4027	2	Y	-0-					72
01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	417	1	3913	2	Y	-0-					72
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	300	1	3175	2	Y	-0-					72
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	333	1	2974	2	Y	-0-					72
*04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	332	1	2843	2	Y	-0-					72

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	116	N	95	-0-	-21	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	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
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	87	1	904	2	Y	-0-					5
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	85	1	880	2	Y	-0-					5
01	992	N	861	-0-	-131	-0-	75	1	786	2	Y	-0-					5
02	957	N	852	-0-	-105	-0-	75	1	777	2	Y	-0-					5
03	961	N	899	-0-	-62	-0-	81	1	818	2	Y	-0-	4	1			1
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	75	1	766	2	Y	-0-					1

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
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					51
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					51
01	0	W	247	-0-	247	247	247	2			N	-0-					51
02	0	W	236	-0-	236	483	236	2			N	-0-					51
03	0	W	247	-0-	247	730	247	2			N	-0-					51
04	0	W	237	-0-	237	967	237	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
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	347	3	6	9	N	5					88
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	356	3	7	9	N	6					94
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	319	3	3	9	N	3					97
02	348	N	309	-0-	-39	-0-	309	3			N	-0-	80	1			17
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					17
04	300	N	74	-0-	-226	-0-	74	3			N	-0-					17

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2220	X	365	-0-	-1855	-0-	365	2			N	-0-					175
12	1612	X	768	-0-	-844	-0-	768	2			N	-0-					175
01	1612	X	242	-0-	-1370	-0-	242	2			N	-0-					175
02	638	X	286	-0-	-352	-0-	286	2			N	-0-					175
03	775	X	3	-0-	-772	-0-	3	2			N	-0-					175
04	750	X	6	-0-	-744	-0-	6	2			N	-0-					175

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					142
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					142
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					142
02	580	N	455	-0-	-125	-0-	455	2			N	-0-					142
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					142
04	360	N	144	-0-	-216	-0-	144	2			N	-0-					142

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
11	DLQ G-10		1954	-0-	1954	4863	1954	2			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		1368	-0-	1368	6231	1368	2			Y	-0-					11
01	DLQ G-10		1299	-0-	1299	7530	1299	2			Y	-0-					11
02	2800	N	1272	-0-	-1528	6002	1263	2	9	9	Y	8					19
*03	3100	N	1480	-0-	-1620	4382	1461	2	19	9	Y	17	25	1			11
*04	3000	N	1276	-0-	-1724	2658	1275	2	1	9	Y	1					12

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
11	3000	N	3266	-0-	266	266	3266	2			Y	-0-					18
12	2553	N	2287	-0-	-266	-0-	2287	2			Y	-0-					18
01	2914	X	2172	-0-	-742	-0-	2172	2			Y	-0-					18
02	DLQ G-10		2133	-0-	2133	2133	2111	2	22	9	Y	20					38
03	DLQ G-10		2527	-0-	2527	4660	2442	2	85	9	Y	77	79	1			36
04	DLQ G-10		2132	-0-	2132	6792	2131	2	1	9	Y	1					37

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	193	2	6	9	N	5					55
12	217	N	122	-0-	-95	-0-	111	2	11	9	N	10					65
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246	2	6	9	N	5					70
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	177	2			N	-0-					70
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					70
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	177	2	11	9	N	10					80

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
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
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
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					77
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					77
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					77
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-					77
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					77
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					77

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	827	-0-	-73	-0-	817	2	10	9	N	9					112
12	899	X	630	-0-	-269	-0-	624	2	6	9	N	5					117
01	775	X	731	-0-	-44	-0-	712	2	19	9	N	17	81	1			53
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					53
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					53
*04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					53

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
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					77
12	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					77
01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					77
02	754	N	395	-0-	-359	-0-	395	2			N	-0-					77
03	806	N	92	-0-	-714	-0-	92	2			N	-0-					77
04	450	N	6	-0-	-444	-0-	6	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
11	660	N	273	-0-	-387	-0-	200	2	73	9	N	66	115	1			63
12	682	X	341	-0-	-341	-0-	300	2	41	9	N	37					100
01	527	X	364	-0-	-163	-0-	310	2	54	9	N	49	94	1			55
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	431	2	96	9	N	87					142
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1269	2	66	9	N	60	107	1			95
04	360	N	147	-0-	-213	-0-	91	2	56	9	N	51	68	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
11	1020	N	630	-0-	-390	-0-	584	2	46	9	N	42					144
12	1023	X	705	-0-	-318	-0-	670	2	35	9	N	32	91	1			85
01	875	X	875	-0-	-0-	-0-	836	2	39	9	N	35					120
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	674	2	37	9	N	34					154
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	961	2	44	9	N	40	73	1			121
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	778	2	23	9	N	21					142

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
11	450	N	209	-0-	-241	-0-	200	2	9	9	N	8					48
12	465	X	134	-0-	-331	-0-	130	2	4	9	N	4					52
01	465	X	106	-0-	-359	-0-	106	2			N	-0-					52
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	627	2	17	9	N	15					67
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					67
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					107
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					107
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					107
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	2			N	-0-					107
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					107
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
11	1590	N	793	-0-	-797	-0-	773	2	20	9	N	18	65	1			65
12	1643	X	1546	-0-	-97	-0-	1528	2	18	9	N	16					81
01	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1317	2	15	9	N	14					95
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	2	22	9	N	20					115
03	1550	N	467	-0-	-1083	-0-	448	2	19	9	N	17	81	1			51
04	1290	N	88	-0-	-1202	-0-	77	2	11	9	N	10					61

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
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-
04	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
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	477	2	19	9	N	17					89
12	496	X	167	-0-	-329	-0-	153	2	14	9	N	13					102
01	496	X	174	-0-	-322	-0-	165	2	9	9	N	8	72	1			38
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	12					50
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	192	2	20	9	N	18					68
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	312	2	10	9	N	9					77

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
11	1110	N	602	-0-	-508	-0-	582	2	20	9	N	18					108
12	1085	X	822	-0-	-263	-0-	801	2	21	9	N	19	79	1			48
01	1054	X	419	-0-	-635	-0-	400	2	19	9	N	17					65
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1454	2	9	9	N	8					73
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	866	2	11	9	N	10					83
04	420	N	213	-0-	-207	-0-	200	2	13	9	N	12					95

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
11	1140	N	221	-0-	-919	-0-	200	2	21	9	N	19					68
12	1054	X	821	-0-	-233	-0-	804	2	17	9	N	15					83
01	775	X	450	-0-	-325	-0-	433	2	17	9	N	15					98
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	818	2	10	9	N	9					107
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	790	2	28	9	N	25					132
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1096	2	18	9	N	16	106	1			42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					99
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					99
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					99
02	232	N	168	-0-	-64	-0-	168	2			N	-0-					99
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					99
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					60
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					60
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					60
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					60
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					60
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					60

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					54
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					54
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	2	3	9	N	3					57
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					57
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					57
04	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					57

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					50
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					50
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					50
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					50
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					50
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					50

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

11	3510	X	3263	-0-	-247	-0-	3228	2	35	9	N	32					67
12	3441	X	3384	-0-	-57	-0-	3351	2	33	9	N	30					97
01	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	3294	2	33	9	N	30					127
02	3161	X	3023	-0-	-138	-0-	3020	2	3	9	N	3					130
03	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	3193	2	19	9	N	17	76	1			71
04	3270	X	3148	-0-	-122	-0-	3127	2	21	9	N	19					90

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

11	660	N	251	-0-	-409	-0-	251	3			N	-0-					102
12	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			N	-0-					102
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					102
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-	70	1			32
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					32
04	780	N	100	-0-	-680	-0-	100	3			N	-0-					32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					72
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					72
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					72
02	377	N	326	-0-	-51	-0-	326	3			N	-0-					72
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					72
04	390	N	100	-0-	-290	-0-	100	3			N	-0-					72

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
11	1860	X	21	-0-	-1839	-0-	21	2			N	-0-					173
12	1922	X	18	-0-	-1904	-0-	18	2			N	-0-					173
01	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	2			N	-0-					173
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					173
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					173
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					70
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					70
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					70
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					70
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					70
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					70

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
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					37
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					37
01	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	2			N	-0-					37
02	435	N	348	-0-	-87	-0-	348	2			N	-0-					37
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					37
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					37

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY		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. //CONT.// 209651
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	254	2	19	9	N	17					423
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	662	2	53	9	N	48					471
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	747	2	29	9	N	26					497
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	477	2	18	9	N	16					513
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	51	2	9	9	N	8					521
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					521

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

AMY GAIL WELL #: 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018 - P/A 09/19/18

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1034	2	24	9	N	22					36
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1017	2	37	9	N	34					70
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1191	2	25	9	N	23					93
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	981	2	24	9	N	22					115
*03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	990	2	22	9	N	20					135
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	970	2	20	9	N	18					153

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					55
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	274	2	62	9	N	56					111
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					111
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	265	2	6	9	N	5					116
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	N	5	88	1			33
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					33

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
11	3000	N	3576	-0-	576	971	3547	2	29	9	N	26					76
12	3100	N	3503	-0-	403	1374	3486	2	17	9	N	15					91
01	3100	N	4118	-0-	1018	2392	4083	2	35	9	N	32					123
02	5760	X	3368	-0-	-2392	-0-	3366	2	2	9	N	2					125
*03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3396	2	6	9	N	5	90	1			40
*04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3328	2	73	9	N	66					106

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
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1162	2	48	9	N	44					136
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	932	2	11	9	N	10					146
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1035	2	22	9	N	20	156	1			10
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	934	2	23	9	N	21					31
*03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1071	2	22	9	N	20					51
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	980	2	4	9	N	4					55

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 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
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
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198

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
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	67	2	18	9	Y	16					32
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					32
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	Y	4	1	1			35
02	DLQ G-10		137	-0-	137	137	136	2	1	9	Y	1					36
03	DLQ G-10		129	-0-	129	266	129	2			Y	-0-					36
04	DLQ G-10		102	-0-	102	368	102	2			Y	-0-					36

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
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	28	1			114
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					114
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	N	4	3	1			115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	N	1					116
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2	28	1			90

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		171	-0-	171	1533	171	2			Y	-0-	12	1			75
12	1710	N	177	-0-	-1533	-0-	177	2			Y	-0-					75
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					75
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-	8	1			67
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	10	1			57
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					57

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
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-	25	1			27
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					27
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		127	-0-	127	127	113	2	14	9	Y	13	16	1			24
03	DLQ G-10		157	-0-	157	284	157	2			Y	-0-	15	1			9
04	DLQ G-10		157	-0-	157	441	157	2			Y	-0-					9

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		61	-0-	61	167	61	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		105	-0-	105	272	105	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		201	-0-	201	473	123	2	78	9	Y	71	58	1			13
02	598	X	125	-0-	-473	-0-	124	2	1	9	Y	1					14
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	118	2	22	9	Y	20					34
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	93	2	96	9	Y	87	85	1			36

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
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					22
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					22
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	154	2	6	9	Y	5	3	1			24
02	DLQ G-10		158	-0-	158	158	157	2	1	9	Y	1					25
03	DLQ G-10		150	-0-	150	308	149	2	1	9	Y	1					26
04	DLQ G-10		151	-0-	151	459	117	2	34	9	Y	31	40	1			17

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
11	14B2 EXT		92	-0-	92	213	92	2			Y	-0-	3	1			10
12	14B2 EXT		96	-0-	96	309	96	2			Y	-0-					10
01	14B2 EXT		93	-0-	93	402	93	2			Y	-0-					10
02	531	X	129	-0-	-402	-0-	79	2	50	9	Y	45	6	1			49
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-	3	1			46
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					46

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198

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
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	991	2	6	9	Y	5	44	1			23
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	572	2	63	9	Y	57					80
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	Y	2					82
02	DLQ G-10		751	-0-	751	751	751	2			Y	-0-	25	1			57
03	DLQ G-10		555	-0-	555	1306	555	2			Y	-0-	17	1			40
04	DLQ G-10		545	-0-	545	1851	482	2	63	9	Y	57					97

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	164	2	57	9	Y	52	84	1			37
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					37
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	Y	5	7	1			35
02	DLQ G-10		334	-0-	334	334	333	2	1	9	Y	1					36
03	DLQ G-10		319	-0-	319	653	317	2	2	9	Y	2					38
04	DLQ G-10		250	-0-	250	903	250	2			Y	-0-	13	1			25

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					1
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					1
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	DLQ G-10		125	-0-	125	125	124	2	1	9	Y	1					3
03	DLQ G-10		118	-0-	118	243	118	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		94	-0-	94	337	93	2	1	9	Y	1	1	1			3

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-	28	1			31
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					31
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1460	2	9	9	Y	8	19	1			20
02	DLQ G-10		1482	-0-	1482	1482	1481	2	1	9	Y	1					21
03	DLQ G-10		1438	-0-	1438	2920	1409	2	29	9	Y	26					47
04	DLQ G-10		1139	-0-	1139	4059	1108	2	31	9	Y	28	53	1			22

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

11	DLQ G-10		1571	-0-	1571	4331	1571	2			Y	-0-	28	1			61
12	2700	N	2705	-0-	5	4336	2705	2			Y	-0-					61
01	3100	N	3213	-0-	113	4449	3159	2	54	9	Y	49	80	1			30
02	2900	N	3205	-0-	305	4754	3203	2	2	9	Y	2					32
*03	3100	N	3078	-0-	-22	4732	3048	2	30	9	Y	27					59
*04	3000	N	2538	-0-	-462	4270	2398	2	140	9	Y	127	131	1			55

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929

11	14B2 EXT		799	-0-	799	3286	799	2			Y	-0-					9
12	14B2 EXT		560	-0-	560	3846	560	2			Y	-0-					9
01	14B2 EXT		531	-0-	531	4377	531	2			Y	-0-					9
02	4904	X	527	-0-	-4377	-0-	517	2	10	9	Y	9					18
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-	5	1			13
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1					14

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					119
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					119
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					119
02	DLQ G-10		1783	-0-	1783	1783	1783	2			Y	-0-					119
03	DLQ G-10		2062	-0-	2062	3845	2062	2			Y	-0-	73	1			46
04	DLQ G-10		1803	-0-	1803	5648	1800	2	3	9	Y	3					49

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
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
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-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
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					3
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					3
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9	N	3	1	1			5
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1					6
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					6
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	3	1			3

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
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1706	2	91	9	Y	83	74	1			38
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					38
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					38
02	DLQ G-10		1518	-0-	1518	1518	1456	2	62	9	Y	56	46	1			48
03	DLQ G-10		2082	-0-	2082	3600	2024	2	58	9	Y	53	67	1			34
04	DLQ G-10		2022	-0-	2022	5622	2022	2			Y	-0-					34

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
11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4399	2	1	9	N	1					155
12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-	125	1			30
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3273	2	10	9	N	9					39
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2869	2	11	9	N	10					49
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2879	2	9	9	N	8					57
*04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2499	2	24	9	N	22					79

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
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	548	2	13	9	N	12					40
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	491	2	17	9	N	15					55
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	290	2	8	9	N	7					62
02	319	N	296	-0-	-23	-0-	289	2	7	9	N	6					68
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	412	2	13	9	N	12					80
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	486	2	13	9	N	12					92

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
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					64
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					64
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					64
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					64
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					64
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					64

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	273	-0-	-207	-0-	273	2			N	-0-					113
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					113
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					113
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					113
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					113
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					113

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
11	2100	N	1898	-0-	-202	-0-	1862	2	36	9	N	33					135
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1916	2	44	9	N	40					175
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1864	2	52	9	N	47					222
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1888	2	42	9	N	38					260
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1920	2	37	9	N	34	187	1			107
*04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1742	2	25	9	N	23					130

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	148	1			83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	134	140	1			77
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	713	2	99	9	Y	90					167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	156	1			120
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	155	1			39

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
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					23
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					23
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					23
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					23
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					23
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					23

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	14B	DENY	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
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-
04	14B	DENY	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
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-
04	14B	DENY	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
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-
04	14B	DENY	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B	DENY	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
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					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
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-
04	14B	DENY	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
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-
04	14B	DENY	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	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

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
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-
04	14B	DENY	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
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-
04	14B	DENY	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	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
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-
04	14B	DENY	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
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-
04	14B	DENY	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
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-
04	14B	DENY	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
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
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-
04	14B	DENY	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
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-
04	14B	DENY	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
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-
04	14B	DENY	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
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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	DLQ	G-10	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
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
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-
04	14B	DENY	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	14B	DENY	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					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
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-
04	14B	DENY	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	14B	DENY	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
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-
04	14B	DENY	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	N	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	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

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-
04	14B	DENY	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	14B	DENY	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

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-
04	14B	DENY	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

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-
04	14B	DENY	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

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-
04	14B	DENY	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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	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
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	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

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
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-
04	14B	DENY	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
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-
04	14B	DENY	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

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
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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 #: 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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

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-
04	14B	DENY	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

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0	N	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

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-
04	14B	DENY	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

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-
04	14B	DENY	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

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	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

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	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

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	DLQ	G-10	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

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	148					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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
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-
04	14B	DENY	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			59
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			59
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			59
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			59
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			59
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			59

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			89
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			89
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			89
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			89
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			89
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			89

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
04	14B DENY	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B	DENY	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	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

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2299	2	76	9	N	69					121
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2148	2	10	9	N	9					130
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2400	2	7	9	N	6					136
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2406	2	4	9	N	4					140
*03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2459	2	6	9	N	5					145
04	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	2291	2	9	9	N	8					153

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					154
12	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	2			N	-0-					154
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					154
02	580	N	575	-0-	-5	-0-	575	2			N	-0-					154
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					154
04	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	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

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-
04	14B DENY		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

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
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-
04	14B	DENY	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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)//CONT.// 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
PERRONE WELL #: RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015

PERRONE WELL #: RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
GILMORE WELL #: RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015

PERRONE WELL #: RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 287251 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 5758 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850		-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					148
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	150	1	342	4	N	41					189
							45	9									
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	237	1	556	4	N	36					225
							40	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	352	1	327	4	N	35					260
							39	9									
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	245	1	140	4	N	24					284
							26	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) //CONT.// 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1031	2	N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*04	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	20	1	899	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	840	N	636	-0-	-204		-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	992	N	652	-0-	-340		-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-		-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-		-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-		-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	930	N	852	-0-	-78		-0-	852	2			N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78

NEUHOFF (TP CV CONS.) 65011 450 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114810 #	96218	-0-	-18592	-0-	91682	3	4536	9	N	4124	3851	1			716
12	118637 #	107970	-0-	-10667	-0-	103121	3	4849	9	N	4408	4443	1			681
01	118637 #	104080	-0-	-14557	-0-	99458	3	4622	9	N	4202	4467	1			416
02	109243 #	98327	-0-	-10916	-0-	94066	3	4261	9	N	3874	3779	1			511
03	113956 #	102017	-0-	-11939	-0-	97869	3	4148	9	N	3771	3878	1			404
04	104490 #	93980	-0-	-10510	-0-	90291	3	3689	9	N	3354	3404	1			354

NEUHOFF (TP CV CONS.) //CONT.// 65011 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC//CONT.// 073342
BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44490	#	28361	-0-	-16129	-0-	26782	3	1579	9	N	1435	1748	1			434
12	41540	#	30960	-0-	-10580	-0-	29165	3	1795	9	N	1632	1755	1			311
01	33058	R	33058	-0-	-0-	-0-	31266	3	1792	9	N	1629	1553	1			387
02	34054	R	34054	-0-	-0-	-0-	32387	3	1667	9	N	1515	1544	1			358
03	38002	R	38002	-0-	-0-	-0-	36385	3	1617	9	N	1470	1551	1			277
*04	33453	R	33453	-0-	-0-	-0-	31664	3	1789	9	N	1626	1510	1			393

TAYLOR HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

11	187110		138171	-0-	-48939	-0-	128056	3	10115	9	N	9195	9326	1			736
12	193347		171315	-0-	-22032	-0-	159164	3	12151	9	N	11046	11401	1			381
01	193347		181876	-0-	-11471	-0-	169736	3	12140	9	N	11036	10939	1			478
02	180873		174815	-0-	-6058	-0-	164000	3	10815	9	N	9832	9913	1			397
03	197511		195429	-0-	-2082	-0-	184667	3	10762	9	N	9784	9765	1			416
*04	187972		187541	-0-	-431	-0-	177103	3	10438	9	N	9489	9708	1			197

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

11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					178
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					178
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					178
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					178
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					178
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					158
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1899	2	1	9	N	1	88	1			45
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					45
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					45
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					45
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					45
*04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1777	2	7	9	N	6					51

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

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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
11	95	N	95	-0-		-0-	B	-0-	4	1	78	3	Y	12	10	1			2
									13	9									
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	12	13	1			1
01	82	N	82	-0-		-0-	B	-0-	3	1	61	3	Y	16	7	1			10
									18	9									
02	87	N	9	-0-		-78	B	-0-	8	3	1	9	Y	1	10	1			1
03	18	N	18	-0-		-0-	B	-0-	11	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	90	N	-0-	-0-		-90	B	-0-					Y	-0-	1	1			-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
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-
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	960	N	605	-0-		-355	B	-0-	235	1	359	3	Y	10	10	1			4
									11	9									
12	775	N	642	-0-		-133	B	-0-	231	1	398	3	Y	12	12	1			4
									13	9									
01	740	N	740	-0-		-0-	B	-0-	227	1	499	3	Y	13	9	1			8
									14	9									
02	755	N	755	-0-		-0-	B	-0-	250	1	493	3	Y	11	15	1			4
									12	9									
03	1145	N	1145	-0-		-0-	B	-0-	328	1	799	3	Y	16	15	1			5
									18	9									
*04	1183	N	1183	-0-		-0-	B	-0-	303	1	870	3	Y	9	9	1			5
									10	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1308	-0-	-132 B	-0-	248	1	918	3	Y	129	127	1			61
							142	9									
12	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	268	1	1111	3	Y	152	167	1			46
							167	9									
01	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	248	1	1176	3	Y	130	99	1			77
							143	9									
02	1276	N	1247	-0-	-29 B	-0-	243	1	861	3	Y	130	161	1			46
							143	9									
03	1550	N	1390	-0-	-160 B	-0-	291	1	898	3	Y	183	175	1			54
							201	9									
04	1530	N	1213	-0-	-317 B	-0-	254	1	801	3	Y	144	118	1			80
							158	9									

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
11	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	191	1	1067	3	Y	229	272	1			103
							252	9									
12	1488	N	1461	-0-	-27 B	-0-	191	1	1013	3	Y	234	257	1			80
							257	9									
01	1643	N	905	-0-	-738 B	-0-	161	1	549	3	Y	177	162	1			95
							195	9									
02	1450	N	924	-0-	-526 B	-0-	179	1	613	3	Y	120	176	1			39
							132	9									
03	1457	N	1228	-0-	-229 B	-0-	238	1	838	3	Y	138	138	1			39
							152	9									
*04	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	226	1	893	3	Y	162	93	1			108
							178	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	1633	-0-	-3587	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	1388	-0-	-3727	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	1635	-0-	-3201	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	825	-0-	-3322	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3553	-0-	-880	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
*04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6204	-0-	-186	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6580	-0-	-23	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	6728	-0-	-278	-0-	6728	3			N	-0-					-0-
02	6554	X	5016	-0-	-1538	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6132	-0-	-874	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	5490	-0-	-1020	-0-	5490	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

11	1440	N	1114	-0-	-326	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1018	-0-	-55	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	703	-0-	-527	-0-	703	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

11	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	926	-0-	-147	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1152	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

11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1716	-0-	-198	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	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

11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	783	N	655	-0-	-128	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	810	N	562	-0-	-248	-0-	562	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
*04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
01	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	754	N	654	-0-	-100	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

11	7200	X	4928	-0-	-2272	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	5831	-0-	-1423	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	4787	-0-	-2653	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
02	6960	X	4027	-0-	-2933	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	3703	-0-	-3737	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	1686	-0-	-3954	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

11	2970	X	2429	-0-	-541	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2370	-0-	-699	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	2284	-0-	-65	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2656	-0-	-224	-0-	2656	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1681	-0-	-233	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
*04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

11	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1389	-0-	-148	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

11	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	3			N	-0-					-0-
12	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
01	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
02	6757	X	6089	-0-	-668	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6719	-0-	-504	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
*04	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3372	-0-	-768	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3241	-0-	-1037	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3649	-0-	-505	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
02	3828	X	2568	-0-	-1260	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3188	-0-	-904	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3112	-0-	-428	-0-	3112	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
11	4440	X	4407	-0-	-33	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4783	-0-	-363	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
02	4814	X	2682	-0-	-2132	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	2257	-0-	-2889	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	1888	-0-	-2792	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1508	-0-	-116	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16920	X	16298	-0-	-622	-0-	16298	3			N	-0-					-0-
12	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	18091	3			N	-0-					-0-
01	18045	X	18045	-0-	-0-	-0-	18045	3			N	-0-					-0-
02	16356	X	13783	-0-	-2573	-0-	13783	3			N	-0-					-0-
03	17484	X	17210	-0-	-274	-0-	17210	3			N	-0-					-0-
*04	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	17379	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6300	-0-	-870	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	6971	-0-	-438	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
01	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
02	6931	X	5747	-0-	-1184	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	7175	-0-	-234	-0-	7175	3			N	-0-					-0-
*04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 6904

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2018 - PLUGGED 04/13/18

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9200 - 9220

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9172 - 9192

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	31 26	1 9	1358	2	Y	24	27	1			1
12	1333 N	1185	-0-	-148	-0-	24 31	1 9	1130	2	Y	28	27	1			2
01	1271 N	712	-0-	-559	-0-	16 18	1 9	678	2	Y	16	15	1			3
02	1189 N	589	-0-	-600	-0-	14 11	1 9	564	2	Y	10	12	1			1
03	1178 N	954	-0-	-224	-0-	7 18	1 9	929	2	Y	16	15	1			2
*04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	55 31	1 9	1239	2	Y	28	29	1			1

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
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	81	1	3582	2	Y	64	70	1			3
							70	9									
12	2759	X	2196	-0-	-563	-0-	45	1	2093	2	Y	53	52	1			4
							58	9									
01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	68	1	2809	2	Y	68	58	1			14
							75	9									
02	2059	X	1042	-0-	-1017	-0-	25	1	1005	2	Y	11	23	1			2
							12	9									
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	31	1	3782	2	Y	67	59	1			10
							74	9									
04	2130	X	1421	-0-	-709	-0-	60	1	1328	2	Y	30	38	1			2
							33	9									

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	53	1	2354	2	Y	42	47	1			2
							46	9									
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	47	1	2220	2	Y	56	54	1			4
							62	9									
01	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	47	1	1940	2	Y	48	41	1			11
							53	9									
02	2378	N	1205	-0-	-1173	-0-	29	1	1158	2	Y	16	25	1			2
							18	9									
03	2325	N	1612	-0-	-713	-0-	13	1	1568	2	Y	28	26	1			4
							31	9									
*04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	101	1	2253	2	Y	50	52	1			2
							55	9									

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2771	-0-	-679	-0-	60	1	2663	2	Y	44	6	8			190
							48	9									
12	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	95	1	4433	2	Y	22	158	1	3	8	51
							24	9									
01	3937	X	2950	-0-	-987	-0-	69	1	2849	2	Y	29	4	8			76
							32	9									
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	105	1	4170	2	Y	52	4	8			124
							57	9									
03	4557	X	2711	-0-	-1846	-0-	21	1	2658	2	Y	29	138	1			15
							32	9									
04	4410	X	3871	-0-	-539	-0-	165	1	3684	2	Y	20	5	8			30
							22	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	42	1	1843	2	Y	33	34	1			6
							36	9									
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	22	1	1033	2	Y	26	30	1			2
							29	9									
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	33	1	1384	2	Y	34	29	1			7
							37	9									
02	1856	X	1134	-0-	-722	-0-	27	1	1088	2	Y	17	23	1			1
							19	9									
03	1984	X	1311	-0-	-673	-0-	10	1	1276	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
04	1920	X	596	-0-	-1324	-0-	25	1	558	2	Y	12	15	1			-0-
							13	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	59	1	2598	2	Y	46	48	1			6
							51	9									
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	76	1	3587	2	Y	89	89	1			6
							98	9									
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	94	1	3879	2	Y	113	73	1			46
							124	9									
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	71	1	2812	2	Y	25	67	1			4
							28	9									
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	31	1	3892	2	Y	73	65	1			12
							80	9									
04	3930	X	1815	-0-	-2115	-0-	76	1	1697	2	Y	38	48	1			2
							42	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	77	1	3400	2	Y	61	65	1			3
							67	9									
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	58	1	2733	2	Y	69	67	1			5
							76	9									
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	76	1	3135	2	Y	78	65	1			18
							86	9									
02	4379	X	2234	-0-	-2145	-0-	54	1	2146	2	Y	31	46	1			3
							34	9									
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	30	1	3761	2	Y	67	60	1			10
							74	9									
04	3540	X	1711	-0-	-1829	-0-	72	1	1599	2	Y	36	44	1			2
							40	9									

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	22	1	991	2	Y	18	30	1			1
							20	9									
12	930	X	70	-0-	-860	-0-	1	1	67	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2999	-0-	2999	2999	72	1	2862	2	Y	59	55	1			4
							65	9									
03	T. A.		1495	-0-	1495	4494	12	1	1452	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
04	T. A.		7914	-0-	7914	12408	332	1	7399	2	Y	166	163	1			7
							183	9									

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

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-
04	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
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-
04	14B	DENY	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

11	420	N	260	-0-	-160	-0-	16	1	244	3	Y	-0-					39
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	2					41
							2	9									
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	Y	3					44
							3	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	Y	1					45
							1	9									
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	5	37	1			13
							6	9									
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	18	1	272	3	Y	2					15
							2	9									

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

11	270	N	187	-0-	-83	-0-	11	1	176	3	N	-0-					45
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-					45
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					45
02	174	N	145	-0-	-29	-0-	9	1	136	3	N	-0-					45
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					45
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	N	-0-					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					14
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1	13	1			2
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					2
02	203	N	105	-0-	-98	-0-	105	3			Y	-0-					2
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					2
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					103
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	490	3	8	9	N	7	98	1			12
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					12
02	493	N	443	-0-	-50	-0-	443	3			N	-0-					12
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					12
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					12

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
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			Y	-0-					13
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					13
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					13
02	T. A.		332	-0-	332	332	332	3			Y	-0-					13
*03	659	X	327	-0-	-332	-0-	327	3			Y	-0-					13
*04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					13

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					36
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					36
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					36
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					36
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					36
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			Y	-0-					36

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
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	569	1	1711	3	N	4					145
							4	9									
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	612	1	1687	3	N	2	107	1			40
							2	9									
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	619	1	1748	3	N	2					42
							2	9									
02	2204	N	1939	-0-	-265	-0-	564	1	1371	3	N	4					46
							4	9									
*03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	621	1	1579	3	N	5					51
							6	9									
*04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	620	1	1704	3	N	6					57
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	26	1	415	3	N	-0-					57
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	3	N	-0-					57
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	N	-0-					57
02	435	N	315	-0-	-120	-0-	19	1	296	3	N	-0-					57
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	N	-0-					57
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	839	3	N	10					67
							11	9									

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					57
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					57
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					57
02	1421	N	1148	-0-	-273	-0-	1148	3			N	-0-					57
*03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					57
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	3			N	-0-					57

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

11	2220	N	1843	-0-	-377	-0-	1843	3			N	-0-					77
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					77
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					77
02	1769	N	1718	-0-	-51	-0-	1718	3			N	-0-					77
*03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					77
04	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	1709	3	3	9	N	3					80

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					8
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					8
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					8
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					8
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					8
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					8

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

11	1080	N	335	-0-	-745	-0-	20	1	315	3	Y	-0-					15
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	3					18
							3	9									
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	75	1	1184	3	Y	-0-					18
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	68	1	1072	3	Y	30					48
							33	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					57
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	71	1	1094	3	Y	8					65
							9	9									

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2157	3	3	9	N	3					116
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2256	3	13	9	N	12	92	1			36
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2276	3	11	9	N	10					46
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2117	3	7	9	N	6					52
*03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2275	3	9	9	N	8					60
*04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2174	3	11	9	N	10					70

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 #: 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
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	19	1	300	3	Y	-0-					7
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	Y	-0-					7
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					7
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	Y	-0-					7
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	Y	-0-					7
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	1669	3			N	-0-					90
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-	35	1			55
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	3	1	9	N	1					56
02	1624	N	1395	-0-	-229	-0-	1395	3			N	-0-					56
*03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					56
*04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					56

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
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2605	3	10	9	N	9	161	1			38
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2318	3	10	9	N	9					47
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2814	3	9	9	N	8					55
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2470	3	24	9	N	22					77
*03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2659	3	13	9	N	12					89
*04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2281	3	11	9	N	10					99

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
11	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1325	3	10	9	Y	9	80	1			10
12	1271	X	1223	-0-	-48	-0-	1214	3	9	9	Y	8					18
01	1271	X	1265	-0-	-6	-0-	1258	3	7	9	Y	6					24
02	1334	X	1221	-0-	-113	-0-	1201	3	20	9	Y	18					42
03	1426	X	1232	-0-	-194	-0-	1222	3	10	9	Y	9					51
*04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1551	3	7	9	Y	6					57

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
11	1890	N	1656	-0-	-234	-0-	98	1	1536	3	Y	20					40
							22	9									
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	121	1	1870	3	Y	25					65
							28	9									
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	127	1	2012	3	Y	15					80
							17	9									
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	119	1	1869	3	Y	13					93
							14	9									
*03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	123	1	1874	3	Y	36					129
							40	9									
04	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	120	1	1851	3	Y	53	92	1			90
							58	9									

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
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			Y	-0-					4
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					4
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					4
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					4
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					4
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	Y	-0-					1
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	Y	-0-					1
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	Y	-0-					1
02	319	N	300	-0-	-19	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					1
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	19	1	298	3	Y	1					1
							1	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	86	1	1350	3	Y	-0-					-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	90	1	1388	3	Y	-0-					-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	85	1	1346	3	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1308	-0-	-84	-0-	78	1	1230	3	Y	-0-					-0-
*03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	89	1	1364	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	84	1	1296	3	Y	-0-					-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
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1330	3	9	9	Y	8					57
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					57
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1502	3	8	9	Y	7					64
02	841	N	668	-0-	-173	-0-	647	3	21	9	Y	19					83
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	554	3	12	9	Y	11					94
04	870	N	530	-0-	-340	-0-	526	3	4	9	Y	4					98

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					25
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					25
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					25
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	166	3			N	-0-					25
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					25
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					-0-
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-

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
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	94	1	1483	3	N	-0-					60
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	96	1	1492	3	N	-0-					60
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	98	1	1543	3	N	-0-					60
02	1537	N	1416	-0-	-121	-0-	85	1	1331	3	N	-0-					60
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	89	1	1360	3	N	-0-					60
04	1590	N	1380	-0-	-210	-0-	84	1	1296	3	N	-0-					60

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
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	81	1	1270	3	Y	4	1	8			55
							4	9									
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	88	1	1364	3	Y	7					62
							8	9									
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	91	1	1435	3	Y	9					71
							10	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	80	1	1263	3	Y	3					74
							3	9									
*03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	82	1	1246	3	Y	14	61	1			27
							15	9									
04	1500	N	1053	-0-	-447	-0-	64	1	982	3	Y	6					33
							7	9									

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
11	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	77	1	1210	3	Y	-0-					60
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	79	1	1226	3	Y	-0-					60
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	82	1	1289	3	Y	-0-					60
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	77	1	1210	3	Y	-0-					60
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	82	1	1251	3	Y	-0-					60
*04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	81	1	1245	3	Y	-0-					60

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	74	1	222	3	N	-0-					25
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	84	1	231	3	N	-0-					25
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	75	1	212	3	N	-0-					25
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	83	1	202	3	N	-0-					25
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	81	1	205	3	N	-0-					25
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	63	1	172	3	N	-0-					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
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	3					38
							3	9									
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	4					42
							4	9									
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	5					47
							6	9									
02	261	N	245	-0-	-16	-0-	15	1	229	3	N	1					48
							1	9									
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	4					52
							4	9									
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	11	1	165	3	N	-0-					52

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
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	49	1	764	3	N	-0-					69
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	800	3	N	1					70
							1	9									
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	51	1	804	3	N	-0-					70
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	48	1	747	3	N	-0-					70
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	52	1	796	3	N	2					72
							2	9									
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	49	1	754	3	N	2					74
							2	9									

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
11	2340	N	2297	-0-	-43	-0-	2297	3			N	-0-					162
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2453	3	18	9	N	16	154	1			24
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2365	3	11	9	N	10					34
02	2233	N	2150	-0-	-83	-0-	2138	3	12	9	N	11					45
*03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2313	3	6	9	N	5					50
04	2310	N	2259	-0-	-51	-0-	2242	3	17	9	N	15					65

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	3	1	9	Y	1					1
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-					1
*03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2010	3	1	9	Y	1					2
*04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2209	3	4	9	Y	4					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	90	1	1418	3	N	10					74
							11	9									
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	95	1	1467	3	N	13					87
							14	9									
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	93	1	1471	3	N	10					97
							11	9									
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	88	1	1390	3	N	11					108
							12	9									
*03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	97	1	1477	3	N	16	84	1			40
							18	9									
*04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	92	1	1426	3	N	15					55
							17	9									

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

11	1290	N	940	-0-	-350	-0-	931	3	9	9	Y	8					114
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	975	3	7	9	Y	6	79	1			41
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	968	3	1	9	Y	1					42
02	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			Y	-0-					42
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					42
04	930	N	887	-0-	-43	-0-	885	3	2	9	Y	2					44

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			Y	-0-					108
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	3	3	9	Y	3	97	1			14
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					14
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					14
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					14
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					14

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

11	1830	X	1454	-0-	-376	-0-	1444	3	10	9	Y	9	89	1			10
12	1891	X	1584	-0-	-307	-0-	1575	3	9	9	Y	8					18
01	1891	X	1483	-0-	-408	-0-	1475	3	8	9	Y	7					25
02	2552	X	1766	-0-	-786	-0-	1747	3	19	9	Y	17					42
03	2232	X	1532	-0-	-700	-0-	1522	3	10	9	Y	9					51
*04	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1978	3	7	9	Y	6					57

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	2	N	-0-					25
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	30	1	783	2	N	-0-					25
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	2	N	-0-					25
02	348	N	216	-0-	-132	-0-	10	1	206	2	N	-0-					25
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	N	-0-					25
04	450	N	158	-0-	-292	-0-	7	1	151	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	34	1	811	2	N	-0-					17
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	33	1	877	2	N	-0-					17
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	2	N	-0-					17
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	858	2	N	15					32
							17	9									
*03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	34	1	826	2	N	-0-					32
04	1020	N	809	-0-	-211	-0-	38	1	771	2	N	-0-					32

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

11	1500	N	1222	-0-	-278	-0-	49	1	1167	2	N	5					55
							6	9									
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	56	1	1385	2	N	8					63
							9	9									
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	50	1	1101	2	N	-0-					63
02	1189	N	1083	-0-	-106	-0-	48	1	1035	2	N	-0-					63
*03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	36	1	876	2	N	-0-					63
04	1110	N	745	-0-	-365	-0-	35	1	710	2	N	-0-					63

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	88	1	2113	2	N	-0-					12
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	73	1	1926	2	N	-0-					12
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	107	1	2354	2	N	-0-					12
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	88	1	2016	2	N	-0-					12
*03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	80	1	1950	2	N	1					13
							1	9									
04	1800	N	1611	-0-	-189	-0-	75	1	1536	2	N	-0-					13

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

11	T. A.		273	-0-	273	611	45	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		67	-0-	67	678	11	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	1527	X	849	-0-	-678	-0-	195	1	654	3	Y	-0-					-0-
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	181	1	423	3	Y	-0-					-0-
*03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	149	1	491	3	Y	-0-					-0-
04	810	X	309	-0-	-501	-0-	107	1	202	3	Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					2
12	T. A.		190	-0-	190	210	13	1	177	2	Y	-0-					2
01	T. A.		873	-0-	873	1083	119	1	754	2	Y	-0-					2
02	1334	N	251	-0-	-1083	-0-	50	1	201	2	Y	-0-					2
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	198	1	179	2	Y	-0-					2
04	780	N	18	-0-	-762	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	92	1	470	3	Y	-0-			9
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	3	Y	-0-			9
01	509	X	509	-0-	-0-	-0-	117	1	392	3	Y	-0-			9
02	551	X	518	-0-	-33	-0-	155	1	363	3	Y	-0-			9
03	589	X	285	-0-	-304	-0-	66	1	218	3	Y	1			10
							1	9							
04	570	X	96	-0-	-474	-0-	33	1	63	3	Y	-0-			10

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
11	330	X	158	-0-	-172	-0-	26	1	132	3	Y	-0-			54
12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	76	1	379	3	Y	-0-			54
01	527	X	469	-0-	-58	-0-	108	1	361	3	Y	-0-			54
02	912	X	912	-0-	-0-	-0-	273	1	639	3	Y	-0-			54
*03	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	338	1	1117	3	Y	5			59
							6	9							
*04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	529	1	999	3	Y	2			61
							2	9							

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-			29
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	51	1	322	2	Y	3			32
							3	9							
02	T. A.		142	-0-	142	142	27	1	109	2	Y	5			37
							6	9							
*03	188	X	46	-0-	-142	-0-	24	1	22	2	Y	-0-			37
*04	55	X	55	-0-	-0-	-0-	15	1	38	2	Y	2			39
							2	9							

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	32	1	163	3	Y	-0-			-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	3	Y	-0-			-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	134	1	447	3	Y	-0-			-0-
02	609	X	174	-0-	-435	-0-	52	1	122	3	Y	-0-			-0-
03	651	X	375	-0-	-276	-0-	87	1	288	3	Y	-0-			-0-
04	570	X	220	-0-	-350	-0-	76	1	144	3	Y	-0-			-0-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					47
12	913	X	913	-0-	-0-	-0-	61	1	852	2	Y	-0-					47
01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	78	1	497	2	Y	7					54
							8	9									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	187	1	751	2	Y	11					65
							12	9									
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	28	1	25	2	Y	-0-					65
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	188	1	467	2	Y	2					67
							2	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
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	20	1	100	3	Y	1					72
							1	9									
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	22	1	109	3	Y	-0-					72
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	195	1	651	3	Y	-0-					72
02	348	X	250	-0-	-98	-0-	75	1	175	3	Y	-0-					72
*03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	97	1	319	3	Y	1					73
							1	9									
04	810	X	228	-0-	-582	-0-	79	1	148	3	Y	1					74
							1	9									

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
11	T. A.		227	-0-	227	428	37	1	190	3	Y	-0-					9
12	T. A.		220	-0-	220	648	37	1	183	3	Y	-0-					9
01	1332	X	684	-0-	-648	-0-	157	1	527	3	Y	-0-					9
02	232	X	108	-0-	-124	-0-	32	1	76	3	Y	-0-					9
*03	609	X	609	-0-	-0-	-0-	141	1	466	3	Y	2					11
							2	9									
04	660	X	173	-0-	-487	-0-	60	1	113	3	Y	-0-					11

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					11
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	46	1	295	2	Y	-0-					11
02	T. A.		122	-0-	122	122	24	1	98	2	Y	-0-					11
*03	233	X	111	-0-	-122	-0-	58	1	53	2	Y	-0-					11
*04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	88	1	218	2	Y	-0-					11

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					29
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	Y	-0-					29
02	T. A.		8	-0-	8	8	2	1	6	2	Y	-0-					29
*03	10	X	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					29
*04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					29

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	177					Y	-0-					2
12	T. A.		138	-0-	138	315	23	1	115	3	Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					2
02	655	X	340	-0-	-315	-0-	102	1	238	3	Y	-0-					2
03	186	X	137	-0-	-49	-0-	32	1	105	3	Y	-0-					2
04	120	X	37	-0-	-83	-0-	13	1	24	3	Y	-0-					2

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 #: 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
11	4320	X	3958	-0-	-362	-0-	3936	3	22	9	N	20					172
12	4464	X	4092	-0-	-372	-0-	4055	3	37	9	N	34	149	1			57
01	4464	X	4137	-0-	-327	-0-	4102	3	35	9	N	32					89
02	3944	X	3533	-0-	-411	-0-	3497	3	36	9	N	33					122
*03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4181	3	35	9	N	32					154
*04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4049	3	48	9	N	44	135	1			63

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

11	292	X	292	-0-	-0-	-0-	48	1	244	3	Y	-0-					6
12	248	X	34	-0-	-214	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					6
01	217	X	105	-0-	-112	-0-	24	1	81	3	Y	-0-					6
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					6
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	3	Y	-0-					6
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					6

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

11	1140	N	793	-0-	-347	-0-	32	1	761	2	N	-0-					20
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	54	1	1334	2	N	-0-					20
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					20
02	754	N	72	-0-	-682	-0-	3	1	63	2	N	5					25
							6	9									
*03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	108	1	2643	2	N	7					32
							8	9									
*04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	2	N	-0-					32

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

11	1230	N	939	-0-	-291	-0-	38	1	901	2	N	-0-					52
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	N	-0-					52
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	N	-0-					52
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	45	1	961	2	N	5					57
							6	9									
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	34	1	836	2	N	-0-					57
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	650	2	N	-0-					57

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

11	5070	X	4722	-0-	-348	-0-	189	1	4531	2	N	2					62
							2	9									
12	5239	X	4643	-0-	-596	-0-	181	1	4456	2	N	5					67
							6	9									
01	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	201	1	4419	2	N	-0-					67
02	4553	X	4100	-0-	-453	-0-	183	1	3914	2	N	3					70
							3	9									
03	4867	X	3663	-0-	-1204	-0-	144	1	3517	2	N	2					72
							2	9									
04	4710	X	4287	-0-	-423	-0-	199	1	4070	2	N	16					88
							18	9									

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					95
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	3	6	9	N	5					100
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	3	2	9	N	2					102
02	551	N	233	-0-	-318	-0-	214	3	19	9	N	17					119
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	604	3	3	9	N	3					122
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	3	6	9	N	5					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17408	X	17408	-0-	-0-		-0-	1036	1	16320	3	N	47					142
								52	9									
12	17929	X	17929	-0-	-0-		-0-	1083	1	16791	3	N	50	124	1			68
								55	9									
01	17827	X	17827	-0-	-0-		-0-	1058	1	16706	3	N	57					125
								63	9									
02	16663	X	16663	-0-	-0-		-0-	994	1	15617	3	N	47					172
								52	9									
03	17639	X	17417	-0-	-222		-0-	1067	1	16295	3	N	50	179	1			43
								55	9									
04	17070	X	16611	-0-	-459		-0-	1007	1	15558	3	N	42					85
								46	9									

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17745	X	17745	-0-	-0-		-0-	1148	1	16228	3	Y	335	359	1			182
								369	9									
12	18102	X	18102	-0-	-0-		-0-	1200	1	16514	3	Y	353	441	1			94
								388	9									
01	18011	X	17825	-0-	-186		-0-	1229	1	16234	3	Y	329	182	1			241
								362	9									
02	16640	X	16640	-0-	-0-		-0-	1165	1	15119	3	Y	324	374	1			191
								356	9									
*03	17779	X	17779	-0-	-0-		-0-	1279	1	16167	3	Y	303	357	1			137
								333	9									
*04	17080	X	17080	-0-	-0-		-0-	1268	1	15511	3	Y	274	179	1			232
								301	9									

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23146	X	23146	-0-	-0-		-0-	858	1	21967	3	Y	292	345	1			74
								321	9									
12	23938	X	23938	-0-	-0-		-0-	903	1	22703	3	Y	302	256	1			120
								332	9									
01	23925	X	23925	-0-	-0-		-0-	903	1	22684	3	Y	307	344	1			83
								338	9									
02	22323	X	22323	-0-	-0-		-0-	843	1	21161	3	Y	290	230	1			143
								319	9									
*03	23338	X	23338	-0-	-0-		-0-	898	1	22126	3	Y	285	241	1			187
								314	9									
*04	22431	X	22431	-0-	-0-		-0-	859	1	21201	3	Y	337	402	1			122
								371	9									

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22780	X	22780	-0-	-0-		-0-	850	1	21744	3	Y	169	184	1			43
								186	9									
12	23073	X	23073	-0-	-0-		-0-	876	1	22006	3	Y	174	148	1			69
								191	9									
01	22819	X	22819	-0-	-0-		-0-	866	1	21762	3	Y	174	196	1			47
								191	9									
02	21613	X	21613	-0-	-0-		-0-	821	1	20608	3	Y	167	132	1			82
								184	9									
03	22847	X	22793	-0-	-54		-0-	882	1	21732	3	Y	163	138	1			107
								179	9									
04	22110	X	21915	-0-	-195		-0-	847	1	20914	3	Y	140	197	1			50
								154	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	53820	X	45062	-0-	-8758	-0-	2962 208	1 9	41892	3	Y	189	345	1	6	8	286
12	55149	X	45008	-0-	-10141	-0-	3030 260	1 9	41718	3	Y	236	351	1			171
01	53010	X	42765	-0-	-10245	-0-	2995 213	1 9	39557	3	Y	194	178	1			187
02	38968	X	38968	-0-	-0-	-0-	2774 177	1 9	36017	3	Y	161					348
03	41540	X	40676	-0-	-864	-0-	2968 206	1 9	37502	3	Y	187	181	1			354
04	40200	X	37273	-0-	-2927	-0-	2803 174	1 9	34296	3	Y	158	362	1			150

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61530	X	45461	-0-	-16069	-0-	45208	3	253	9	N	230	180	1	6	8	301
12	59365	X	43339	-0-	-16026	-0-	43065	3	274	9	N	249	431	1			119
01	55397	X	41282	-0-	-14115	-0-	41006	3	276	9	N	251	181	1			189
02	49329	X	36662	-0-	-12667	-0-	36407	3	255	9	N	232	186	1			235
03	49817	X	37430	-0-	-12387	-0-	37175	3	255	9	N	232	180	1			287
04	45450	X	34115	-0-	-11335	-0-	33882	3	233	9	N	212	370	1			129

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
11	3000	N	3860	-0-	860	860	197 13	1 9	3650	3	Y	12	12	1			-0-
12	1872	N	1012	-0-	-860	-0-	49 6	1 9	957	3	Y	5	5	1			-0-
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	123 31	1 9	2624	3	Y	28	28	1			-0-
02	1653	X	973	-0-	-680	-0-	45 6	1 9	922	3	Y	5	5	1			-0-
03	1767	X	1004	-0-	-763	-0-	45 11	1 9	948	3	Y	10	10	1			-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	81	1	1493	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	80	1	1545	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	68	1	1462	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1356	-0-	-152	-0-	62	1	1294	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	72	1	1403	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1369	-0-	-131	-0-	74	1	1295	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
11	2760	X	2685	-0-	-75	-0-	138	1	2547	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	124	1	2404	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	1989	-0-	-863	-0-	89	1	1900	3	Y	-0-					-0-
02	2668	X	2054	-0-	-614	-0-	95	1	1959	3	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2585	-0-	-267	-0-	127	1	2458	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	105	1	1833	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	148	1	2737	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	147	1	2858	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	119	1	2540	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1711	X	160	-0-	-1551	-0-	7	1	152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1829	X	504	-0-	-1325	-0-	24	1	479	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1770	X	36	-0-	-1734	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-

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
11	3180	X	2990	-0-	-190	-0-	153	1	2825	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	3286	X	2619	-0-	-667	-0-	128	1	2480	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	3193	X	1303	-0-	-1890	-0-	57	1	1231	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2987	X	1487	-0-	-1500	-0-	69	1	1410	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	160	1	3113	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	3000	X	2045	-0-	-955	-0-	110	1	1931	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	38	1	701	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	720	-0-	-86	-0-	35	1	685	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	651	-0-	-155	-0-	29	1	622	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	594	-0-	-131	-0-	27	1	567	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	33	1	631	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	34	1	589	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-	Y	-0-	-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	142	1	2633	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	3007	N	2966	-0-	-41	-0-	144	1	2797	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	2976	N	2796	-0-	-180	-0-	124	1	2641	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2697	N	2540	-0-	-157	-0-	116	1	2404	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	2976	N	2802	-0-	-174	-0-	136	1	2644	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	2760	N	2597	-0-	-163	-0-	140	1	2439	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	549	2	7	9	Y	6					23
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1466	2	18	9	Y	16					39
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	Y	10					49
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	Y	1					50
03	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1335	2	9	9	Y	8					58
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	2	11	9	Y	10	56	1			12

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

11	480	N	263	-0-	-217	-0-	261	2	2	9	Y	2					6
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	Y	13					19
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1172	2	11	9	Y	10					29
02	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	Y	1					30
03	1209	X	1068	-0-	-141	-0-	1060	2	8	9	Y	7					37
04	1170	X	994	-0-	-176	-0-	985	2	9	9	Y	8	37	1			8

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

11	840	N	294	-0-	-546	-0-	292	2	2	9	Y	2					7
12	868	N	285	-0-	-583	-0-	282	2	3	9	Y	3					10
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	2	3	9	Y	3					13
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					13
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	2	3	9	Y	3					16
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4	16	1			4

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

11	600	N	108	-0-	-492	-0-	107	2	1	9	Y	1					8
12	744	N	532	-0-	-212	-0-	525	2	7	9	Y	6					14
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	583	2	6	9	Y	5					19
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	Y	1					20
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	629	2	4	9	Y	4					24
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	586	2	6	9	Y	5	24	1			5

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

11	1200	N	727	-0-	-473	-0-	719	2	8	9	Y	7					15
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1380	2	19	9	Y	17					32
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1544	2	13	9	Y	12					44
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	2	1	9	Y	1					45
03	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	1242	2	9	9	Y	8					53
04	1500	N	1184	-0-	-316	-0-	1173	2	11	9	Y	10	51	1			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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-
04	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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	396	2	12	9	N	11					78
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	404	2	2	9	N	2					80
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	385	2	8	9	N	7					87
02	406	N	304	-0-	-102	-0-	302	2	2	9	N	2					89
03	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	2			N	-0-					89
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					89

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					22
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					22
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					22
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	2			N	-0-					22
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					22
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					30
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					30
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					30
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					30
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-					30
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					30

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		44	-0-	44	1209	44	2			Y	-0-					65
12	T. A.		438	-0-	438	1647	438	2			Y	-0-					65
01	2228	X	581	-0-	-1647	-0-	581	2			Y	-0-					65
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					65
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					65
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					65

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

11	T. A.		567	-0-	567	3903	567	2			Y	-0-					71
12	T. A.		536	-0-	536	4439	536	2			Y	-0-					71
01	5057	X	618	-0-	-4439	-0-	618	2			Y	-0-					71
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					71
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					71
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	Y	1					72

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

11	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1079	2	1	9	Y	1					29
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					29
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					29
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					29
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					29
04	1110	N	934	-0-	-176	-0-	933	2	1	9	Y	1					30

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

11	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	1044	2			Y	-0-					19
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					19
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					19
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					19
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					19
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1077	2	1	9	Y	1					20

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					16
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					16
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					16
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					16
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					16
04	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	1543	2	1	9	Y	1					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
11	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	1434	2	4	9	N	4					106
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1328	2	4	9	N	4					110
01	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2			N	-0-					110
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					110
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1431	2	1	9	N	1					111
*04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1462	2	15	9	N	14					125

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
11	1380	N	1223	-0-	-157	-0-	1223	2			N	-0-					114
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1289	2	6	9	N	5					119
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					119
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	2	6	9	N	5					124
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1296	2	7	9	N	6					130
04	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1280	2	6	9	N	5					135

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
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
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4511					Y	-0-					48
12	T. A.		1472	-0-	1472	5983	1472	2			Y	-0-					48
01	7265	X	1282	-0-	-5983	-0-	1279	2	3	9	Y	3					51
02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	Y	1					52
03	755	X	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1					53
04	1410	X	227	-0-	-1183	-0-	225	2	2	9	Y	2					55

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	559					Y	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	559					Y	-0-					21
01	917	X	358	-0-	-559	-0-	358	2			Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					55
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	Y	2					57
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					57
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1069	2	4	9	Y	4					61
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					61
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1535	2	10	9	Y	9					70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	1976	2			Y	-0-					91
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2049	2	15	9	Y	14					105
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					105
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					105
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					105
*04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2014	2	10	9	Y	9					114

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
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					28
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	Y	2					30
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					30
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					30
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					30
*04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					30

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
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					90
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					90
01	775	N	530	-0-	-245	-0-	530	2			N	-0-					90
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1229	2	4	9	N	4					94
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					94
*04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					94

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
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					42
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					42
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					42
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	Y	1					43
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					43
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					43

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
11	T. A.		1382	-0-	1382	8415	1382	2			Y	-0-					55
12	T. A.		1929	-0-	1929	10344	1929	2			Y	-0-					55
01	12675	X	2331	-0-	-10344	-0-	2331	2			Y	-0-					55
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2592	2	4	9	Y	4					59
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2692	2	6	9	Y	5					64
*04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2633	2	7	9	Y	6					70

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
11	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	2			N	-0-					85
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					85
01	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					85
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					85
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					85
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					85

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
11	T. A.		978	-0-	978	6137	978	2			Y	-0-					67
12	T. A.		1339	-0-	1339	7476	1339	2			Y	-0-					67
01	8526	X	1050	-0-	-7476	-0-	1050	2			Y	-0-					67
02	1044	X	860	-0-	-184	-0-	860	2			Y	-0-					67
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					67
*04	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	14B2	EXT	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

11	2580	N	2321	-0-	-259	-0-	2321	2			Y	-0-					10
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2422	2	2	9	Y	2					12
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					12
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					12
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					12
04	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	2365	2	1	9	Y	1					13

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

11	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	1035	2			Y	-0-					74
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					74
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					74
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					74
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					74
04	1230	N	834	-0-	-396	-0-	834	2			Y	-0-					74

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

11	2250	X	2139	-0-	-111	-0-	2139	2			Y	-0-					24
12	2325	X	1942	-0-	-383	-0-	1942	2			Y	-0-					24
01	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	2211	2			Y	-0-					24
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					24
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					24
04	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	2085	2			Y	-0-					24

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					21
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					21
01	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					21
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					21
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					21
*04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2517	2	1	9	Y	1					22

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

11	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	2094	2			Y	-0-					31
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2170	2	53	9	Y	48	48	1			31
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					31
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1643	2	1	9	Y	1					32
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					32
04	2340	N	1895	-0-	-445	-0-	1892	2	3	9	Y	3					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		599	-0-	599	3417	599	2			Y	-0-					4
12	T. A.		626	-0-	626	4043	626	2			Y	-0-					4
01	5313	X	1270	-0-	-4043	-0-	1270	2			Y	-0-					4
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					4
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					4
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					4

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1615					Y	-0-					47
12	T. A.		421	-0-	421	2036	421	2			Y	-0-					47
01	2036	X	-0-	-0-	-2036	-0-					Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	2002	-0-	-248	-0-	2002	2			Y	-0-					37
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					37
01	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	2294	2			Y	-0-					37
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2067	2	2	9	Y	2					39
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					39
04	2220	N	1772	-0-	-448	-0-	1770	2	2	9	Y	2					41

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		1032	-0-	1032	4516	1032	2			Y	-0-					59
12	T. A.		1027	-0-	1027	5543	1027	2			Y	-0-					59
01	6747	X	1204	-0-	-5543	-0-	1204	2			Y	-0-					59
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	Y	1					60
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					60
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					60

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

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
11	T. A.		213	-0-	213	1233	213	2			Y	-0-					6
12	T. A.		154	-0-	154	1387	154	2			Y	-0-					6
01	1804	X	417	-0-	-1387	-0-	417	2			Y	-0-					6
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					6
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					6
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					6

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
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					101
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					101
01	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			Y	-0-					101
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1124	2	17	9	Y	15					116
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					116
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	Y	9					125

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
11	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2			Y	-0-					58
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					58
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					58
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1718	2	3	9	Y	3					61
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					61
*04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1646	2	6	9	Y	5					66

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
11	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	1407	2			N	-0-					111
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					111
01	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					111
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					111
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					111
04	1500	N	311	-0-	-1189	-0-	308	2	3	9	N	3					114

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
11	1980	N	1050	-0-	-930	-0-	1050	2			Y	-0-					64
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	2	2	9	Y	2					66
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					66
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1650	2	4	9	Y	4					70
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					70
04	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	1707	2	10	9	Y	9					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
11	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1554	2			Y	-0-					128
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					128
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					128
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1547	2	18	9	Y	16					144
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					144
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1707	2	15	9	Y	14					158

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					56
12	1333	X	1072	-0-	-261	-0-	1072	2			Y	-0-					56
01	1674	X	805	-0-	-869	-0-	805	2			Y	-0-					56
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	304	2	22	9	Y	20					76
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					76
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	820	2	2	9	Y	2					78

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
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					127
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					127
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					127
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					127
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2682	2	1	9	N	1					128
*04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2335	2	6	9	N	5					133

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2205	-0-	-195	-0-	2205	2			Y	-0-					28
12	2480	X	2009	-0-	-471	-0-	2007	2	2	9	Y	2					30
01	2480	X	2114	-0-	-366	-0-	2114	2			Y	-0-					30
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					30
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					30
*04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					30

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	Y	2					43
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1867	2	98	9	Y	89	74	1			58
01	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2			Y	-0-					58
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	Y	1					59
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2113	2	1	9	Y	1					60
*04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1883	2	7	9	Y	6					66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-			105
12	T. A.		229	-0-	229	538	229	2			Y	-0-			105
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	538					Y	-0-			105
02	3140	X	2602	-0-	-538	-0-	2595	2	7	9	Y	6			111
03	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1735	2	18	9	Y	16			127
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			127

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

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
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

11	1620	N	1475	-0-	-145	-0-	1475	2			Y	-0-			84
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-			84
01	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2			Y	-0-			84
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-			84
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-			84
*04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-			84

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

11	1710	N	1493	-0-	-217	-0-	1493	2			N	-0-			16
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			16
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-			16
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			16
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			16
04	1710	N	972	-0-	-738	-0-	972	2			N	-0-			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

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
04	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

11	T. A.		347	-0-	347	2577	347	2			Y	-0-					44
12	T. A.		495	-0-	495	3072	495	2			Y	-0-					44
01	4123	X	1051	-0-	-3072	-0-	1051	2			Y	-0-					44
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					44
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					44
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					44

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

11	2220	N	1005	-0-	-1215	-0-	1005	2			Y	-0-					31
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	382	2	28	9	Y	25	40	1			16
01	1860	N	242	-0-	-1618	-0-	242	2			Y	-0-					16
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					16
03	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3065	2	1	9	Y	1					17
*04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2485	2	2	9	Y	2					19

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	2	1	9	Y	1					30
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					30
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					30
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					30
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					30
04	1560	N	980	-0-	-580	-0-	979	2	1	9	Y	1					31

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

11	T. A.		381	-0-	381	2323	381	2			Y	-0-					2
12	T. A.		165	-0-	165	2488	165	2			Y	-0-					2
01	3241	X	753	-0-	-2488	-0-	753	2			Y	-0-					2
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					2
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					2
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					2

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

11	T. A.		276	-0-	276	800	276	2			Y	-0-					35
12	T. A.		451	-0-	451	1251	451	2			Y	-0-					35
01	1534	X	283	-0-	-1251	-0-	283	2			Y	-0-					35
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
11	T. A.		285	-0-	285	3104	285	2			Y	-0-					32
12	T. A.		998	-0-	998	4102	998	2			Y	-0-					32
01	4351	X	249	-0-	-4102	-0-	249	2			Y	-0-					32
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					32

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	3090	X	2956	-0-	-134	-0-	2956	2			Y	-0-					120
12	3193	X	3096	-0-	-97	-0-	3096	2			Y	-0-					120
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			Y	-0-					120
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					120
03	3100	X	3079	-0-	-21	-0-	3069	2	10	9	Y	9					129
04	3000	X	2998	-0-	-2	-0-	2995	2	3	9	Y	3					132

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

11	2520	X	2408	-0-	-112	-0-	2408	2			N	-0-					158
12	2604	X	2552	-0-	-52	-0-	2552	2			N	-0-					158
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					158
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2364	2	2	9	N	2					160
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					160
04	2520	N	2454	-0-	-66	-0-	2454	2			N	-0-					160

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1198					Y	-0-					32
12	T. A.		322	-0-	322	1520	322	2			Y	-0-					32
01	1520	X	-0-	-0-	-1520	-0-					Y	-0-					32
02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					32
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					32
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					32

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2263	2	1	9	Y	1					53
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					53
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					53
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					53
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					53
*04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2314	2	4	9	Y	4					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	420	2	9	9	N	8					130
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	494	2	14	9	N	13					143
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					143
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					143
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					143
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					143

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	2	6	9	N	5					45
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	259	2	121	9	N	110	90	1			65
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					65
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					65
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					65
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					65

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1062	2			N	-0-					30
12	1209	N	941	-0-	-268	-0-	941	2			N	-0-					30
01	1147	N	884	-0-	-263	-0-	884	2			N	-0-					30
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					30
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					30
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					30

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					145
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					145
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					145
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					145
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					145
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					145

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	562	-0-	-188	-0-	562	2			N	-0-					232
12	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					232
01	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-					232
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					232
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					232
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	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
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
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					18
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					18
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					18
02	T. A.		839	-0-	839	839	839	2			Y	-0-					18
03	T. A.		632	-0-	632	1471	632	2			Y	-0-					18
04	T. A.		69	-0-	69	1540	69	2			Y	-0-					18

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					78
12	372	N	102	-0-	-270	-0-	102	2			Y	-0-					78
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					78
02	T. A.		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					78
03	T. A.		106	-0-	106	161	106	2			Y	-0-					78
04	T. A.		140	-0-	140	301	140	2			Y	-0-					78

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584

11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					116
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					116
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					116
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					116
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1656	2	10	9	N	9					125
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	2	3	9	N	3					128

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					12
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					12
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					12
02	T. A.		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					12
03	T. A.		9	-0-	9	22	9	2			Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					12

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					61
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					61
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					61
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					61
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					61
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					127
12	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	1484	2			N	-0-					127
01	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	1519	2			N	-0-					127
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					127
03	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	2			N	-0-					127
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	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
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
04		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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					89
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					39
12	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			Y	-0-					39
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					39
02	T. A.		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					39
03	T. A.		185	-0-	185	206	185	2			Y	-0-					39
04	T. A.		789	-0-	789	995	789	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
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					10
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					10
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					10
02	T. A.		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					10
03	T. A.		243	-0-	243	377	243	2			Y	-0-					10
04	T. A.		603	-0-	603	980	603	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
11	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	1542	2	6	9	N	5					165
12	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1607	2	17	9	N	15					180
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					180
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					180
03	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			N	-0-					180
*04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					180

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
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1281	3	30	9	N	27					123
12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1436	3	39	9	N	35					158
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1617	3	35	9	N	32					190
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1604	3	28	9	N	25	184	1			31
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1723	3	26	9	N	24					55
*04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1600	3	29	9	N	26					81

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
11	1080	N	8	-0-	-1072	-0-	8	2			Y	-0-					12
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					12
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					12
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					12
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					12
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					12

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

11	14B2 EXT	606	-0-	606	2226	606	3			N	-0-					80
12	14B2 EXT	967	-0-	967	3193	967	3			N	-0-					80
01	14B2 EXT	1233	-0-	1233	4426	1232	3	1	9	N	1					81
02	14B2 EXT	1271	-0-	1271	5697	1271	3			N	-0-					81
03	7682	X	1985	-0-	-5697	-0-	1972	3	13	9	N	12					93
*04	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1238	3	118	9	N	107					200

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					4
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					4
02	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					4
03	T. A.		38	-0-	38	55	38	2			Y	-0-					4
04	T. A.		82	-0-	82	137	82	2			Y	-0-					4

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1943	N	27	-0-	-1916	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	35	-0-	-2073	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	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

11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	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	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	522	N	519	-0-	-3	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

11	1290	N	785	-0-	-505	-0-	785	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	379	-0-	-923	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	754	N	744	-0-	-10	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	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
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

11	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
12	899	N	456	-0-	-443	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	8591	-0-	5691	5691	8591	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4266	-0-	1166	6857	4266	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3199	-0-	199	7056	3199	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					2
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					2
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	Y	2	3	1			1
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					1
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					1
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	3	3	9	Y	3					4

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

11	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	522	N	497	-0-	-25	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

11	1020	N	762	-0-	-258	-0-	750	3	12	9	Y	11	13	1			1
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1284	3	23	9	Y	21	21	1			1
01	1581	N	1165	-0-	-416	-0-	1145	3	20	9	Y	18	18	1			1
02	T. A.		1109	-0-	1109	1109	1090	3	19	9	Y	17	16	1			2
03	T. A.		1143	-0-	1143	2252	1124	3	19	9	Y	17	16	1			3
04	T. A.		1126	-0-	1126	3378	1111	3	15	9	Y	14	15	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
11	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	3			Y	-0-					14
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					14
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	874	3	4	9	Y	4	15	1			3
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					3
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			Y	-0-					3
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	841	3	7	9	Y	6					9

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
11	1050	X	1037	-0-	-13	-0-	1037	3			Y	-0-					8
12	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					8
01	1085	X	771	-0-	-314	-0-	771	3			Y	-0-					8
02	754	N	68	-0-	-686	-0-	68	3			Y	-0-					8
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					8
*04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					8

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	90	-0-	-270	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	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
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					10
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					10
01	1798	N	1491	-0-	-307	-0-	1491	3			Y	-0-					10
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					10
03	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	3			Y	-0-					10
04	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	1354	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
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
04	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
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	578	3	10	9	Y	9	9	1			1
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	592	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	587	3	11	9	Y	10	9	1			1
02	522	N	417	-0-	-105	-0-	410	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	586	3	9	9	Y	8	8	1			1
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	533	3	9	9	Y	8	8	1			1

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 7980 PERF.10570 - 10763

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					58
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					58
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					58
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					58
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					58
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

11	330	N	155	-0-	-175	-0-	155	3			Y	-0-					20
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					20
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					20
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					20
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					20
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					2
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					2
01	589	N	354	-0-	-235	-0-	354	3			Y	-0-					2
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					2
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	607	3	17	9	Y	15					17
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	668	3	11	9	Y	10	10	1			1
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	3	11	9	Y	10	10	1			1
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	675	3	11	9	Y	10	10	1			1
02	667	N	634	-0-	-33	-0-	624	3	10	9	Y	9	9	1			1
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	641	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	613	3	9	9	Y	8	8	1			1

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2300	-0-	-100	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2196	-0-	-37	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	2245	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
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
02	464	N	458	-0-	-6	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	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
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
02	667	N	659	-0-	-8	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	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
11	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	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
11	T. A.		1282	-0-	1282	5247	1262	3	20	9	Y	18	18	1			2
12	T. A.		1312	-0-	1312	6559	1293	3	19	9	Y	17	18	1			1
01	7854	X	1295	-0-	-6559	-0-	1276	3	19	9	Y	17	17	1			1
02	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1181	3	18	9	Y	16	15	1			2
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1146	3	17	9	Y	15	15	1			2
04	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1103	3	15	9	Y	14	14	1			2

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		816	-0-	816	3416	816	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		799	-0-	799	4215	799	3			Y	-0-					-0-
01	4914	X	699	-0-	-4215	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
02	783	N	43	-0-	-740	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-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 #: 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
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-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
11	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	1365	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
*04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-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
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					98
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					98
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					98
02	145	N	108	-0-	-37	-0-	108	3			Y	-0-					98
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					98
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			Y	-0-	98	1			-0-

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
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	203	N	36	-0-	-167	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	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
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					160
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					160
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					160
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					160
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					160
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					160

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	815	3	48	9	Y	44					63
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	717	3	28	9	Y	25	66	1			22
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	709	3	7	9	Y	6					28
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	778	3	55	9	Y	50	62	1			16
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	703	3	22	9	Y	20					36
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	663	3	13	9	Y	12					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	276	-0-	-14	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

11	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	261	N	208	-0-	-53	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	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

11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
02	522	N	516	-0-	-6	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	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
11	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
*04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	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
11	3000	N	2464	-0-	-536	151	2464	3			N	-0-					-0-
12	2566	X	2415	-0-	-151	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
*04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-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 #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	635	3	24	9	Y	22					35
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					35
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					35
02	638	N	619	-0-	-19	-0-	608	3	11	9	Y	10					45
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			Y	-0-					45
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	578	3	10	9	Y	9					54

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	502	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	487	-0-	-6	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			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
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
02	580	N	579	-0-	-1	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	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 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
11	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	430	-0-	-5	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	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																	
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	168	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	186	N	97	-0-	-89	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	174	N	83	-0-	-91	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	186	N	84	-0-	-102	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464																	
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796																	
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332																	
11	1830	N	1679	-0-	-151	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416																	
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					2
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					2
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					2
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					2
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	3			Y	-0-					2
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3			Y	-0-					2
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301																	
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

11	720	N	472	-0-	-248	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	744	N	374	-0-	-370	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	682	N	405	-0-	-277	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	464	N	378	-0-	-86	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	435	N	259	-0-	-176	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1403	3	21	9	Y	19	20	1			2
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1434	3	22	9	Y	20	21	1			1
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1412	3	23	9	Y	21	20	1			2
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1304	3	20	9	Y	18	18	1			2
03	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1371	3	21	9	Y	19	18	1			3
04	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1279	3	18	9	Y	16	17	1			2

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 10978 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
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					38
12	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	3			Y	-0-					38
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/31/2019

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					6
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					6
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	375	3	2	9	Y	2	7	1			1
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	343	3			Y	-0-					1
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					1
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	3	3	9	Y	3					4

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					16
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					16
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					16
02	1711	N	1680	-0-	-31	-0-	1680	3			Y	-0-					16
03	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	3			Y	-0-					16
04	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	1637	3			Y	-0-					16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

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
04	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

11	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	3			Y	-0-					10
12	713	N	578	-0-	-135	-0-	578	3			Y	-0-					10
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	699	3	4	9	Y	4	11	1			3
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					3
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					3
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	3	3	9	Y	3					6

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1406	3	21	9	Y	19	18	1			2
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1531	3	24	9	Y	22	23	1			1
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1482	3	25	9	Y	23	22	1			2
02	1392	N	246	-0-	-1146	-0-	243	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1954	3	29	9	Y	26	22	1			4
04	1470	N	580	-0-	-890	-0-	572	3	8	9	Y	7	10	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					1
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	3			Y	-0-					1
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					1
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

11	720	N	711	-0-	-9	-0-	685	3	26	9	Y	24					38
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			Y	-0-					38
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			Y	-0-					38
02	696	N	665	-0-	-31	-0-	653	3	12	9	Y	11					49
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					49
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	692	3	12	9	Y	11					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

11	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			Y	-0-					8
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					8
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2	9	Y	2	8	1			2
02	406	N	392	-0-	-14	-0-	392	3			Y	-0-					2
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					2
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	382	3	2	9	Y	2					4

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		284	-0-	284	534	284	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		272	-0-	272	806	272	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

11	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
*04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04		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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

11	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
*04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

11	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
02	667	N	609	-0-	-58	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

11	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
02	667	N	646	-0-	-21	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					6
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					6
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					6
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					6
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					6
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					6

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	284	3	10	9	Y	9					15
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					15
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					15
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	Y	5					20
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					20
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	3	6	9	Y	5					25

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	44	3	2	9	Y	2					4
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	63	3	3	9	Y	3	5	1			2
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					2
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	103	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	Y	2					4
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					4

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					117
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					117
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	93	3	96	9	Y	87					204
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					204
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	88	3	3	9	Y	3	189	1			18
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					18

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
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	236	3	13	9	Y	12					22
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	206	3	8	9	Y	7	23	1			6
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	Y	2					8
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	165	3	11	9	Y	10	15	1			3
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	183	3	7	9	Y	6					9
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	2					11

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
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	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
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
*04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	687	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	750	3	13	9	Y	12	12	1			1
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	691	3	11	9	Y	10	10	1			1
02	667	N	645	-0-	-22	-0-	635	3	10	9	Y	9	9	1			1
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	685	3	11	9	Y	10	9	1			2
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	623	3	9	9	Y	8	9	1			1

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					4
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					4
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					4
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					4
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					4
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					4

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					11
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					11
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					11
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					11
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					11
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		6	-0-	6	11	6	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		7	-0-	7	18	7	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2020

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

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
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					2
12	T. A.		31	-0-	31	211	31	3			Y	-0-					2
01	244	X	33	-0-	-211	-0-	33	3			Y	-0-					2
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					2
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					2
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	2	1			-0-

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					27
12	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					27
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-	27	1			-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

11	150	N	136	-0-	-14	-0-	134	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	134	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	127	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

11	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
*04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

11	3000	N	2437	-0-	-563	385	2437	3			N	-0-					-0-
12	2540	N	2155	-0-	-385	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1914	-0-	-256	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
02	2030	X	1828	-0-	-202	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1812	-0-	-358	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	673	-0-	-1427	-0-	673	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

11	2549	N	2440	-0-	-109	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2419	-0-	-123	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	2378	X	1950	-0-	-428	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2023	-0-	-519	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1918	-0-	-512	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
03	775	X	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 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
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	464	N	400	-0-	-64	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	589	N	357	-0-	-232	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	540	N	319	-0-	-221	-0-	319	3			N	-0-					-0-

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
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					-0-
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	609	N	531	-0-	-78	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KENNEDY G.U. 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

11	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1903	-0-	-17	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 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
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	432	-0-	-901	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	976	-0-	-264	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	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
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	760	-0-	-1317	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3313	-0-	213	213	3313	3			N	-0-					-0-
02	2190	N	1977	-0-	-213	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1652	-0-	-358	-0-	1652	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
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	377	N	344	-0-	-33	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	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
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	551	N	538	-0-	-13	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	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
11	960	X	150	-0-	-810	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
02	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	960	X	330	-0-	-630	-0-	330	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	174	N	61	-0-	-113	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	660	N	475	-0-	-185	-0-	475	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 #: 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
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	290	N	245	-0-	-45	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	889	-0-	-126	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	916	-0-	-107	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

11	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	922	-0-	-132	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	957	N	943	-0-	-14	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	558	N	340	-0-	-218	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	348	N	291	-0-	-57	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	480	N	289	-0-	-191	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	290	N	124	-0-	-166	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	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 #: 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
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
02	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	3			N	-0-					-0-
03	38096	X	38096	-0-	-0-	-0-	38096	3			N	-0-					-0-
*04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					-0-
01	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	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
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	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 #: 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
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	841	N	402	-0-	-439	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	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
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					5
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			Y	-0-					5
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			Y	-0-					5
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					5
03	248	N	160	-0-	-88	-0-	156	3	4	9	Y	4					9
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			Y	-0-					9

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
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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
11	DLQ G-10		667	-0-	667	2892	667	3			Y	-0-					-0-
12	3000	N	671	-0-	-2329	563	671	3			Y	-0-					-0-
01	1227	N	664	-0-	-563	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	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
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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
11	2801	N	2336	-0-	-465	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1655	-0-	-174	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1612	-0-	-217	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1689	-0-	-81	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LLOYD, C. E. WELL #: 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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018 - P/A 09/17/18

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

11	2280	N	23	-0-	-2257	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	891	-0-	-1465	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2921	-0-	21	21	2921	3			N	-0-					-0-
03	2501	N	2480	-0-	-21	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
*04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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

11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	203	N	202	-0-	-1	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	609	N	465	-0-	-144	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2485	-0-	-65	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2493	-0-	-142	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2485	-0-	-88	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	2407	N	2290	-0-	-117	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
*04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

11	420	N	97	-0-	-323	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	348	N	324	-0-	-24	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
04	390	N	8	-0-	-382	-0-	8	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
12	992	N	553	-0-	-439	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	992	N	427	-0-	-565	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	928	N	578	-0-	-350	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					10
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					10
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					10
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					10
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	297	3	8	9	Y	7					17
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					17

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	435	N	186	-0-	-249	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	465	N	49	-0-	-416	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	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
11	600	N	455	-0-	-145	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2097	3	39	9	Y	35	36	1			3
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2044	3	35	9	Y	32	33	1			2
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2023	3	35	9	Y	32	31	1			3
02	2059	N	1725	-0-	-334	-0-	1696	3	29	9	Y	26	26	1			3
03	2077	N	1877	-0-	-200	-0-	1846	3	31	9	Y	28	27	1			4
04	1980	N	1729	-0-	-251	-0-	1703	3	26	9	Y	24	25	1			3

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
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
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					11
03	3100	N	3532	-0-	432	432	3437	3	95	9	Y	86					97
*04	1517	N	1085	-0-	-432	-0-	1085	3			Y	-0-					97

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			Y	-0-					4
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			Y	-0-					4
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-					4
02	377	N	313	-0-	-64	-0-	313	3			Y	-0-					4
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			Y	-0-					4
04	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	3			Y	-0-					4

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	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
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					1
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-					1
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					1
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	105	3			Y	-0-					1
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					1
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					1

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	65	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	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
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
02	986	N	927	-0-	-59	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	640	-0-	-414	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2700	3	48	9	Y	44	46	1			4
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2749	3	46	9	Y	42	44	1			2
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2717	3	48	9	Y	44	42	1			4
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2567	3	43	9	Y	39	38	1			5
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2740	3	43	9	Y	39	38	1			6
*04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2611	3	39	9	Y	35	37	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1581	-0-	-909	-0-	1553	3	28	9	Y	25	27	1			2
12	2418	X	821	-0-	-1597	-0-	807	3	14	9	Y	13	14	1			1
01	2418	X	1330	-0-	-1088	-0-	1308	3	22	9	Y	20	19	1			2
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2523	3	42	9	Y	38	35	1			5
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2718	3	42	9	Y	38	37	1			6
*04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2343	3	34	9	Y	31	33	1			4

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
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	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
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					2
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					2
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					2
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					2
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					2
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	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
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	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
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	657	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	676	3	12	9	Y	11	11	1			1
01	682	N	380	-0-	-302	-0-	374	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	748	3	13	9	Y	12	11	1			1
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	691	3	12	9	Y	11	10	1			2
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	669	3	10	9	Y	9	10	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
02	580	N	574	-0-	-6	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	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
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					4
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					4
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					4
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					4
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					4
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					4

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	X	-0-	-0-	-64	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1330	-0-	-468	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1365	-0-	-259	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
*04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	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
11	DLQ G-10		193	-0-	193	777	193	3			Y	-0-					-0-
12	982	N	205	-0-	-777	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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
11	DLQ G-10		409	-0-	409	1283	401	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	1687	N	404	-0-	-1283	-0-	397	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	538	3	9	9	Y	8	7	1			1
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	495	3	9	9	Y	8	8	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1352	-0-	1352	2813	1352	3			Y	-0-					-0-
12	3000	N	1760	-0-	-1240	1573	1760	3			Y	-0-					-0-
01	2971	N	1398	-0-	-1573	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
*04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		601	-0-	601	3855	588	3	13	9	Y	12	13	1			1
12	3000	N	433	-0-	-2567	1288	425	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
01	1848	N	560	-0-	-1288	-0-	550	3	10	9	Y	9	8	1			1
02	580	N	365	-0-	-215	-0-	359	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	968	3	14	9	Y	13	12	1			2
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	498	3	7	9	Y	6	7	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		33	-0-	33	247	33	3			Y	-0-					-0-
12	277	N	30	-0-	-247	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		95	-0-	95	393	95	3			Y	-0-					-0-
12	487	N	94	-0-	-393	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2509	3	42	9	Y	38	36	1			3
12	3100	N	3701	-0-	601	601	3639	3	62	9	Y	56	56	1			3
01	3100	N	2972	-0-	-128	473	2921	3	51	9	Y	46	45	1			4
02	2900	N	2460	-0-	-440	33	2419	3	41	9	Y	37	36	1			5
03	2255	X	2222	-0-	-33	-0-	2187	3	35	9	Y	32	32	1			5
*04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2212	3	34	9	Y	31	32	1			4

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
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1234	3	22	9	Y	20	20	1			2
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1262	3	20	9	Y	18	19	1			1
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1261	3	22	9	Y	20	19	1			2
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1187	3	19	9	Y	17	17	1			2
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	3	20	9	Y	18	17	1			3
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1257	3	17	9	Y	15	16	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1354	3	23	9	Y	21	21	1			2
12	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1343	3	22	9	Y	20	21	1			1
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1374	3	23	9	Y	21	20	1			2
02	1334	N	1271	-0-	-63	-0-	1251	3	20	9	Y	18	18	1			2
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1307	3	21	9	Y	19	18	1			3
04	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	1252	3	19	9	Y	17	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2036	3	36	9	Y	33	34	1			3
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2061	3	34	9	Y	31	32	1			2
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1983	3	34	9	Y	31	30	1			3
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1853	3	30	9	Y	27	27	1			3
03	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1225	3	20	9	Y	18	18	1			3
*04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1882	3	28	9	Y	25	25	1			3

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	484	3	10	9	Y	9	8	1			1
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	628	3	10	9	Y	9	8	1			1
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	120	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	316	3	19	9	Y	17					24
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11	9	Y	10	25	1			9
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	278	3	28	9	Y	25					34
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	406	3	28	9	Y	25	51	1			8
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	259	3	8	9	Y	7					15
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	287	3	7	9	Y	6					21

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
11	1140	N	724	-0-	-416	-0-	712	3	12	9	Y	11	12	1			1
12	682	N	11	-0-	-671	-0-	11	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1023	N	626	-0-	-397	-0-	615	3	11	9	Y	10	9	1			1
02	696	N	592	-0-	-104	-0-	583	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	568	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	600	N	527	-0-	-73	-0-	519	3	8	9	Y	7	7	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		480	-0-	480	1874	471	3	9	9	Y	8	8	1			1
12	T. A.		460	-0-	460	2334	453	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	2749	X	415	-0-	-2334	-0-	407	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	336	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	353	3	6	9	Y	5	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	214	3	9	9	Y	8					12
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			Y	-0-					12
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			Y	-0-					12
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3					15
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					15
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	233	3	4	9	Y	4					19

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
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	744	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1065	3	17	9	Y	15	14	1			1
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1152	3	19	9	Y	17	16	1			2
03	1023	N	834	-0-	-189	-0-	820	3	14	9	Y	13	13	1			2
04	1050	N	532	-0-	-518	-0-	524	3	8	9	Y	7	8	1			1

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	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
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	544	3	8	9	Y	7	6	1			1
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	817	3	13	9	Y	12	13	1			1
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	737	3	13	9	Y	12	12	1			1
01	744	N	453	-0-	-291	-0-	445	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	812	N	441	-0-	-371	-0-	433	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	744	N	512	-0-	-232	-0-	504	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	450	N	324	-0-	-126	-0-	318	3	6	9	Y	5	5	1			1

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
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
02	464	N	434	-0-	-30	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	248	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	264	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	256	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	232	N	228	-0-	-4	-0-	225	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	279	N	154	-0-	-125	-0-	152	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	207	181	1			26

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1338	3	22	9	Y	20	20	1			2
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1524	3	24	9	Y	22	23	1			1
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1369	3	23	9	Y	21	20	1			2
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1227	3	19	9	Y	17	17	1			2
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1288	3	20	9	Y	18	17	1			3
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1134	3	17	9	Y	15	16	1			2

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					29
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					29
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2048	3	13	9	Y	12	33	1			8
02	1595	N	1093	-0-	-502	-0-	1093	3			Y	-0-					8
03	1798	N	1534	-0-	-264	-0-	1534	3			Y	-0-					8
04	1980	N	1397	-0-	-583	-0-	1387	3	10	9	Y	9					17

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3660	X	3520	-0-	-140	-0-	3519	3	1	9	Y	1	1	8			60
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			Y	-0-					60
01	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	3976	3	26	9	Y	24	68	1			16
02	3596	X	3017	-0-	-579	-0-	3017	3			Y	-0-					16
03	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	3332	3			Y	-0-					16
04	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3309	3	24	9	Y	22					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	4	-0-	-1316	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1644	-0-	-38	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3102	-0-	202	202	3102	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3646	-0-	546	748	3646	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3871	-0-	871	1619	3871	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					30
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					30
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					30
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					30
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					30
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	341	N	15	-0-	-326	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

11	420	N	124	-0-	-296	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	403	N	124	-0-	-279	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	59	3	3	9	Y	3					5
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	59	3	2	9	Y	2	5	1			2
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					2
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	53	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	55	3	2	9	Y	2					3
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					3

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
11	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1595	-0-	-87	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	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
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
*04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	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
11	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	1153	3	17	9	Y	15	16	1			1
12	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	1254	3	19	9	Y	17	17	1			1
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1234	3	17	9	Y	15	15	1			1
02	1131	N	1017	-0-	-114	-0-	1002	3	15	9	Y	14	13	1			2
03	1271	N	920	-0-	-351	-0-	905	3	15	9	Y	14	14	1			2
04	1200	N	847	-0-	-353	-0-	832	3	15	9	Y	14	14	1			2

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4070	-0-	-100	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4016	-0-	-293	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	3595	-0-	-436	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3611	-0-	-698	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3473	-0-	-607	-0-	3473	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
11	3810	X	3460	-0-	-350	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3272	-0-	-665	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3277	-0-	-660	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	3265	-0-	-360	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3422	-0-	-453	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
*04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
12	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
01	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	406	X	256	-0-	-150	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3322	-0-	322	322	3322	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3094	-0-	-6	316	3094	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3099	-0-	-1	315	3099	3			N	-0-					-0-
02	2903	X	2588	-0-	-315	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2465	-0-	-201	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2350	-0-	-230	-0-	2350	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
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	783	N	681	-0-	-102	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	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
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2643	-0-	-240	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	971	-0-	-1912	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
*04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	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
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	620	N	111	-0-	-509	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	667	N	232	-0-	-435	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	837	N	319	-0-	-518	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	934	-0-	-226	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	954	-0-	-162	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	97	-0-	-48	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

11	750	N	532	-0-	-218	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	N	88	-0-	-997	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	522	N	142	-0-	-380	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

11	2940	X	1411	-0-	-1529	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	1738	-0-	-1300	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1505	-0-	-1533	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1943	X	1619	-0-	-324	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
*04	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1254	-0-	-575	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	989	-0-	-1128	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	748	-0-	-452	-0-	748	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

11	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	754	N	739	-0-	-15	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-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 #: 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
11	2940	X	2839	-0-	-101	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
02	2871	X	2624	-0-	-247	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2552	-0-	-298	-0-	2552	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
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	614	-0-	-936	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	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
11	690	N	470	-0-	-220	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	464	N	330	-0-	-134	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	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
11	1860	N	1195	-0-	-665	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	894	-0-	-687	-0-	894	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	610	-0-	-847	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	450	-0-	-710	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	899	N	678	-0-	-221	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	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
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2142	-0-	-91	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2080	-0-	-170	-0-	2080	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
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	957	N	853	-0-	-104	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	888	-0-	-228	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	462	3	9	9	Y	8	7	1			1
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	712	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	568	3	10	9	Y	9	8	1			1
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	256	3	9	9	Y	8	8	1			1

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

11	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
*04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

11	330	N	18	-0-	-312	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3137	-0-	37	37	3137	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3609	-0-	509	546	3609	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3024	-0-	124	670	3024	3			N	-0-					-0-
03	3764	X	3094	-0-	-670	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
*04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	47	-0-	-1162	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	522	N	411	-0-	-111	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	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
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
*04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	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
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	905	-0-	-255	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	946	-0-	-325	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	299	-0-	-811	-0-	299	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
11	1080	N	606	-0-	-474	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	775	N	467	-0-	-308	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	960	N	108	-0-	-852	-0-	108	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
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	145	N	113	-0-	-32	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	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
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3586	-0-	486	486	3586	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3616	-0-	716	1202	3616	3			N	-0-					-0-
03	5257	X	4055	-0-	-1202	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
*04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2010	X	1744	-0-	-266	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	1839	-0-	-238	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1509	-0-	-568	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	1943	X	1268	-0-	-675	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1822	-0-	-255	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*04	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	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
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	23	-0-	-93	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	965	-0-	-355	-0-	965	3			Y	-0-					10
12	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1287	3			Y	-0-					10
01	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			Y	-0-					10
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					10
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					10
*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1000	3	17	9	Y	15	16	1			1
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	835	3	14	9	Y	13	13	1			1
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	741	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	754	N	681	-0-	-73	-0-	670	3	11	9	Y	10	10	1			1
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	718	3	12	9	Y	11	10	1			2
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	670	3	9	9	Y	8	9	1			1

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					14
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					14
01	868	N	480	-0-	-388	-0-	480	3			Y	-0-					14
02	522	N	286	-0-	-236	-0-	286	3			Y	-0-					14
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					14
*04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	698	3	12	9	Y	11	10	1			1
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1099	3	18	9	Y	16	16	1			1
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1022	3	17	9	Y	15	15	1			1
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	894	3	15	9	Y	14	13	1			2
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1011	3	15	9	Y	14	14	1			2
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	733	3	11	9	Y	10	11	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
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	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
11	1710	X	556	-0-	-1154	-0-	546	3	10	9	Y	9	11	1			1
12	1457	X	662	-0-	-795	-0-	651	3	11	9	Y	10	10	1			1
01	1550	X	1448	-0-	-102	-0-	1425	3	23	9	Y	21	20	1			2
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1582	3	25	9	Y	23	22	1			3
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	798	3	12	9	Y	11	12	1			2
04	1410	N	761	-0-	-649	-0-	751	3	10	9	Y	9	10	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	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
11	510	N	111	-0-	-399	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	57	-0-	-439	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	46	-0-	-388	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	794	3	48	9	Y	44					57
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	587	3	23	9	Y	21	60	1			18
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	571	3	6	9	Y	5					23
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	522	3	37	9	Y	34	46	1			11
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	551	3	17	9	Y	15					26
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	377	3	8	9	Y	7					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
*04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
02	1537	X	1165	-0-	-372	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1454	-0-	-189	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1092	-0-	-498	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1426	-0-	-430	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1469	-0-	-515	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	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
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	395	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	348	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	377	N	313	-0-	-64	-0-	307	3	6	9	Y	5	4	1			1
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	314	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	300	3	4	9	Y	4	4	1			1

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
11	870	N	472	-0-	-398	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	660	-0-	-425	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	981	-0-	-135	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	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
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	527	3	9	9	Y	8	7	1			1
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	58	N	2	-0-	-56	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4125	-0-	-315	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4277	-0-	-32	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	3597	-0-	-434	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	3635	-0-	-953	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3536	-0-	-904	-0-	3536	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
12	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
01	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
02	1711	X	1464	-0-	-247	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1623	-0-	-206	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1531	-0-	-239	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	1892	-0-	-1288	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	544	-0-	-2711	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1483	-0-	-1555	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
*04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

11	2070	N	1234	-0-	-836	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1087	-0-	-525	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	827	-0-	-362	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	686	-0-	-399	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	900	N	582	-0-	-318	-0-	582	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
*04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	58	N	30	-0-	-28	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1672	3	28	9	Y	25	25	1			2
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1172	3	19	9	Y	17	18	1			1
01	868	N	705	-0-	-163	-0-	694	3	11	9	Y	10	10	1			1
02	783	N	524	-0-	-259	-0-	516	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	965	3	14	9	Y	13	12	1			2
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	892	3	12	9	Y	11	12	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

11	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
*04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1725	-0-	-315	-0-	1725	3			Y	-0-					31
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					31
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1834	3	12	9	Y	11	35	1			7
02	1682	N	1637	-0-	-45	-0-	1637	3			Y	-0-					7
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			Y	-0-					7
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1819	3	14	9	Y	13					20

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
*04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3895	-0-	-155	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3160	-0-	-1025	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3048	-0-	-1137	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3898	-0-	-17	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	2544	-0-	-1579	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3693	-0-	-207	-0-	3693	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	1508	-0-	-870	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1187	-0-	-1003	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	279	N	36	-0-	-243	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	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
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1353	-0-	-184	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
*04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	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
11	2040	X	1706	-0-	-334	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1650	-0-	-365	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1532	-0-	-121	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	1565	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
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	48	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
11	3330	X	3278	-0-	-52	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3312	-0-	-160	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3033	-0-	-215	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3216	-0-	-54	-0-	3216	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
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1633	-0-	-20	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1519	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
11	2640	X	1484	-0-	-1156	-0-	1450	3	34	9	Y	31	33	1			3
12	2728	X	1633	-0-	-1095	-0-	1597	3	36	9	Y	33	34	1			2
01	2728	X	672	-0-	-2056	-0-	661	3	11	9	Y	10	11	1			1
02	1421	N	1137	-0-	-284	-0-	1119	3	18	9	Y	16	15	1			2
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2754	3	30	9	Y	27	25	1			4
*04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2315	3	24	9	Y	22	23	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	589	N	298	-0-	-291	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	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
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	176	-0-	-1653	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1972	N	-0-	-0-	-1972	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3307	-0-	-23	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2759	-0-	-682	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3162	-0-	-57	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
*04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	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
11	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	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
11	3390	X	1925	-0-	-1465	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	1902	-0-	-671	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1829	-0-	-558	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
02	2088	X	1640	-0-	-448	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	240	-0-	-1961	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*04	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2489	-0-	-421	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2508	-0-	-406	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	2482	-0-	-186	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2609	-0-	-212	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
*04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	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
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2131	3	37	9	Y	34	35	1			3
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1943	3	33	9	Y	30	31	1			2
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1945	3	32	9	Y	29	29	1			2
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2173	3	36	9	Y	33	31	1			4
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2144	3	35	9	Y	32	31	1			5
04	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	1844	3	29	9	Y	26	28	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	551	N	543	-0-	-8	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	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
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	119	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	136	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	1900	-0-	-391	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1992	-0-	-364	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1344	-0-	-816	-0-	1344	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
11	4050	X	2252	-0-	-1798	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
01	4185	X	225	-0-	-3960	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3772	-0-	-143	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3660	-0-	-463	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2067	-0-	-183	-0-	2067	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2843	-0-	-157	70	2843	3			N	-0-					-0-
12	3056	X	2986	-0-	-70	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
01	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
*04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2877	-0-	-243	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2727	-0-	-776	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2773	-0-	-792	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
02	3335	X	1861	-0-	-1474	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2706	-0-	-859	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2139	-0-	-741	-0-	2139	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3445	-0-	-335	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3513	-0-	-393	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3489	-0-	-417	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	3204	-0-	-247	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	3385	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3415	-0-	-95	-0-	3415	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	119	-0-	-961	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	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
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	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-
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	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
11	2250	N	2063	-0-	-187	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1488	-0-	-775	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	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
11	840	N	413	-0-	-427	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	930	N	499	-0-	-431	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	775	N	391	-0-	-384	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	406	N	327	-0-	-79	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	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
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3160	-0-	-64	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2882	-0-	-134	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2445	-0-	-675	-0-	2445	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	934	-0-	-399	-0-	934	3			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	1363	N	259	-0-	-1104	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3118	-0-	-632	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3190	-0-	-685	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3188	-0-	-118	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	439	-0-	-1091	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1144	-0-	-437	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	637	-0-	-203	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	609	N	435	-0-	-174	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	510	N	387	-0-	-123	-0-	387	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	232	N	177	-0-	-55	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
*04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2461	-0-	-209	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2478	-0-	-219	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2313	-0-	-291	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	1757	-0-	-621	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1783	-0-	-697	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1632	-0-	-618	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
*04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	374	-0-	-976	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	213	-0-	-1107	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1649	-0-	-451	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1793	-0-	-377	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	1597	-0-	-511	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1648	3	25	9	Y	23	24	1			2
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1708	3	26	9	Y	24	25	1			1
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1561	3	25	9	Y	23	22	1			2
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1542	3	21	9	Y	19	19	1			2
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1491	3	22	9	Y	20	19	1			3
04	1170	N	933	-0-	-237	-0-	919	3	14	9	Y	13	14	1			2

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	2947	-0-	-98	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3128	-0-	-22	-0-	3128	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
*04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
*04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	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
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
01	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
*04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1764	-0-	-375	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1353	-0-	-416	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
*04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	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
11	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2752	-0-	-224	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
02	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3132	-0-	32	32	3132	3			N	-0-					-0-
*04	2863	N	2831	-0-	-32	-0-	2831	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
11	2160	N	1889	-0-	-271	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
*04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	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
11	23220	X	22122	-0-	-1098	-0-	21692	3	430	9	Y	391	401	1			35
12	24738	X	23852	-0-	-886	-0-	23472	3	380	9	Y	345	362	1			18
01	24738	X	22341	-0-	-2397	-0-	21970	3	371	9	Y	337	327	1			28
02	21547	X	20021	-0-	-1526	-0-	19695	3	326	9	Y	296	287	1			37
03	23033	X	19602	-0-	-3431	-0-	19291	3	311	9	Y	283	275	1			45
04	22290	X	8471	-0-	-13819	-0-	8344	3	127	9	Y	115	145	1			15

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
11	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12040	3	210	9	Y	191	205	1			17
12	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	11986	3	195	9	Y	177	185	1			9
01	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12197	3	204	9	Y	185	179	1			15
02	11832	X	8019	-0-	-3813	-0-	7890	3	129	9	Y	117	118	1			14
03	12648	X	9135	-0-	-3513	-0-	8991	3	144	9	Y	131	124	1			21
*04	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	13417	3	199	9	Y	181	179	1			23

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
11	21840	X	19914	-0-	-1926	-0-	19584	3	330	9	Y	300	304	1			27
12	22010	X	19776	-0-	-2234	-0-	19461	3	315	9	Y	286	298	1			15
01	21235	X	19196	-0-	-2039	-0-	18881	3	315	9	Y	286	277	1			24
02	18328	X	17691	-0-	-637	-0-	17407	3	284	9	Y	258	250	1			32
03	19592	X	18480	-0-	-1112	-0-	18196	3	284	9	Y	258	249	1			41
04	18960	X	17438	-0-	-1522	-0-	17189	3	249	9	Y	226	238	1			29

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
11	16350	X	9494	-0-	-6856	-0-	9347	3	147	9	Y	134	140	1			12
12	14694	X	9735	-0-	-4959	-0-	9589	3	146	9	Y	133	138	1			7
01	14694	X	9507	-0-	-5187	-0-	9360	3	147	9	Y	134	130	1			11
02	13746	X	8690	-0-	-5056	-0-	8558	3	132	9	Y	120	116	1			15
03	10168	X	9792	-0-	-376	-0-	9657	3	135	9	Y	123	118	1			20
*04	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	10518	3	136	9	Y	124	128	1			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14250	X	13863	-0-	-387	-0-	13863	3			Y	-0-					-0-
12	14725	X	14193	-0-	-532	-0-	14193	3			Y	-0-					-0-
01	14725	X	14067	-0-	-658	-0-	14067	3			Y	-0-					-0-
02	13601	X	12687	-0-	-914	-0-	12687	3			Y	-0-					-0-
03	14539	X	13531	-0-	-1008	-0-	13531	3			Y	-0-					-0-
04	13860	X	11569	-0-	-2291	-0-	11569	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
11	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10797	3	184	9	Y	167	174	1			15
12	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9243	3	150	9	Y	136	144	1			7
01	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11310	3	188	9	Y	171	164	1			14
02	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	10513	3	169	9	Y	154	149	1			19
03	11129	X	10935	-0-	-194	-0-	10759	3	176	9	Y	160	153	1			26
04	10770	X	10261	-0-	-509	-0-	10108	3	153	9	Y	139	147	1			18

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	9031	-0-	-1439	-0-	8881	3	150	9	Y	136	139	1			12
12	10819	X	5867	-0-	-4952	-0-	5772	3	95	9	Y	86	93	1			5
01	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10594	3	176	9	Y	160	152	1			13
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7644	3	125	9	Y	114	113	1			14
03	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7721	3	128	9	Y	116	111	1			19
04	6360	X	6335	-0-	-25	-0-	6240	3	95	9	Y	86	94	1			11

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
11	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8235	3	142	9	Y	129	134	1			11
12	8928	X	8612	-0-	-316	-0-	8470	3	142	9	Y	129	133	1			7
01	8928	X	8514	-0-	-414	-0-	8371	3	143	9	Y	130	126	1			11
02	7830	X	7807	-0-	-23	-0-	7679	3	128	9	Y	116	113	1			14
03	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8287	3	131	9	Y	119	114	1			19
04	8100	X	7712	-0-	-388	-0-	7601	3	111	9	Y	101	107	1			13

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
11	11250	X	8985	-0-	-2265	-0-	8927	3	58	9	Y	53	38	1	1	8	43
12	11129	X	10715	-0-	-414	-0-	10659	3	56	9	Y	51	71	1			23
01	11532	X	8849	-0-	-2683	-0-	8791	3	58	9	Y	53	40	1			36
02	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12001	3	59	9	Y	54	42	1			48
03	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12514	3	77	9	Y	70	99	1			19
*04	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11812	3	52	9	Y	47	47	1			19

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
11	18630	X	18259	-0-	-371	-0-	18175	3	84	9	Y	76					100
12	18972	X	18228	-0-	-744	-0-	18138	3	90	9	Y	82	100	1			82
01	18972	X	18202	-0-	-770	-0-	18108	3	94	9	Y	85	100	1			67
02	17313	X	14432	-0-	-2881	-0-	14338	3	94	9	Y	85	95	1			57
03	18514	X	18514	-0-	-0-	-0-	18422	3	92	9	Y	84	93	1			48
04	17910	X	17459	-0-	-451	-0-	17386	3	73	9	Y	66	91	1			23

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	13678	-0-	-692	-0-	13678	3			Y	-0-					85
12	14849	X	13754	-0-	-1095	-0-	13754	3			Y	-0-					85
01	14167	X	13407	-0-	-760	-0-	13407	3			Y	-0-					85
02	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	3			Y	-0-					85
03	14136	X	12674	-0-	-1462	-0-	12674	3			Y	-0-					85
04	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					Y	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16620	X	14561	-0-	-2059	-0-	14277	3	284	9	Y	258	267	1			23
12	15934	X	15513	-0-	-421	-0-	15249	3	264	9	Y	240	250	1			13
01	15655	X	14609	-0-	-1046	-0-	14325	3	284	9	Y	258	250	1			21
02	14123	X	13162	-0-	-961	-0-	12910	3	252	9	Y	229	222	1			28
03	15097	X	14751	-0-	-346	-0-	14480	3	271	9	Y	246	235	1			39
*04	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16145	3	224	9	Y	204	217	1			26

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18360	X	17583	-0-	-777	-0-	17300	3	283	9	Y	257	266	1			23
12	18972	X	17751	-0-	-1221	-0-	17476	3	275	9	Y	250	260	1			13
01	18042	X	17497	-0-	-545	-0-	17218	3	279	9	Y	254	246	1			21
02	16878	X	16174	-0-	-704	-0-	15922	3	252	9	Y	229	222	1			28
03	18042	X	16623	-0-	-1419	-0-	16368	3	255	9	Y	232	223	1			37
04	17460	X	15907	-0-	-1553	-0-	15681	3	226	9	Y	205	216	1			26

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16020	X	13132	-0-	-2888	-0-	12919	3	213	9	Y	194	208	1			17
12	16306	X	14765	-0-	-1541	-0-	14528	3	237	9	Y	215	221	1			11
01	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	16889	3	282	9	Y	256	246	1			21
02	15486	X	14953	-0-	-533	-0-	14712	3	241	9	Y	219	213	1			27
03	16554	X	15281	-0-	-1273	-0-	15036	3	245	9	Y	223	214	1			36
04	16020	X	14895	-0-	-1125	-0-	14674	3	221	9	Y	201	211	1			26

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16320	X	15477	-0-	-843	-0-	15372	3	105	9	Y	95	60	1	1	8	77
12	16864	X	15545	-0-	-1319	-0-	15464	3	81	9	Y	74	117	1	1	8	33
01	16864	X	15694	-0-	-1170	-0-	15591	3	103	9	Y	94	63	1			64
02	15747	X	14344	-0-	-1403	-0-	14275	3	69	9	Y	63	70	1			57
03	16833	X	15277	-0-	-1556	-0-	15186	3	91	9	Y	83	117	1			23
04	15480	X	14572	-0-	-908	-0-	14508	3	64	9	Y	58	57	1			24

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17550	X	16894	-0-	-656	-0-	16605	3	289	9	Y	263	271	1			23
12	17794	X	16919	-0-	-875	-0-	16643	3	276	9	Y	251	261	1			13
01	17639	X	16819	-0-	-820	-0-	16537	3	282	9	Y	256	248	1			21
02	16443	X	15463	-0-	-980	-0-	15209	3	254	9	Y	231	223	1			29
03	17453	X	16301	-0-	-1152	-0-	16047	3	254	9	Y	231	223	1			37
04	16890	X	15689	-0-	-1201	-0-	15461	3	228	9	Y	207	218	1			26

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
11	13980	X	13555	-0-	-425	-0-	13475	3	80	9	Y	73	55	1	2	8	47
12	14446	X	13379	-0-	-1067	-0-	13301	3	78	9	Y	71	56	1	11	8	51
01	14601	X	13521	-0-	-1080	-0-	13430	3	91	9	Y	83	56	1			78
02	12499	X	12326	-0-	-173	-0-	12261	3	65	9	Y	59	58	1			79
03	13361	X	13092	-0-	-269	-0-	13008	3	84	9	Y	76	115	1			40
04	12930	X	12630	-0-	-300	-0-	12545	3	85	9	Y	77	58	1	8	8	51

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
11	22384	X	22384	-0-	-0-	-0-	22234	3	150	9	Y	136	85	1			111
12	22980	X	22980	-0-	-0-	-0-	22860	3	120	9	Y	109	171	1			49
01	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	21893	3	86	9	Y	78	74	1			53
02	21025	X	19353	-0-	-1672	-0-	19258	3	95	9	Y	86	62	1			77
03	22475	X	19543	-0-	-2932	-0-	19426	3	117	9	Y	106	154	1			29
04	21750	X	18767	-0-	-2983	-0-	18686	3	81	9	Y	74	73	1			30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17280	X	16046	-0-	-1234	-0-	15972	3	74	9	Y	67					88
12	17794	X	16014	-0-	-1780	-0-	15935	3	79	9	Y	72	88	1			72
01	17794	X	16045	-0-	-1749	-0-	15962	3	83	9	Y	75	88	1			59
02	16327	X	14266	-0-	-2061	-0-	14174	3	92	9	Y	84	87	1			56
03	16647	X	15591	-0-	-1056	-0-	15512	3	79	9	Y	72	87	1			41
04	16050	X	15338	-0-	-712	-0-	15274	3	64	9	Y	58	78	1			21

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
11	20130	X	19759	-0-	-371	-0-	19642	3	117	9	Y	106	79	1	2	8	69
12	20801	X	19342	-0-	-1459	-0-	19245	3	97	9	Y	88	82	1			75
01	20801	X	19305	-0-	-1496	-0-	19174	3	131	9	Y	119	82	1			112
02	18792	X	16527	-0-	-2265	-0-	16440	3	87	9	Y	79	83	1			108
03	20088	X	17033	-0-	-3055	-0-	16924	3	109	9	Y	99	155	1			52
04	19440	X	16721	-0-	-2719	-0-	16619	3	102	9	Y	93	77	1			68

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
11	24330	X	16439	-0-	-7891	-0-	16439	3			Y	-0-					-0-
12	24428	X	21640	-0-	-2788	-0-	21640	3			Y	-0-					-0-
01	23715	X	21580	-0-	-2135	-0-	21580	3			Y	-0-					-0-
02	22069	X	21381	-0-	-688	-0-	21381	3			Y	-0-					-0-
03	23312	X	22405	-0-	-907	-0-	22405	3			Y	-0-					-0-
*04	20962	X	20962	-0-	-0-	-0-	20962	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
11	13350	X	11094	-0-	-2256	-0-	11028	3	66	9	N	60	44	1			40
12	13795	X	10389	-0-	-3406	-0-	10337	3	52	9	N	47	47	1			40
01	13795	X	11056	-0-	-2739	-0-	10981	3	75	9	N	68	44	1			64
02	12528	X	9392	-0-	-3136	-0-	9344	3	48	9	N	44	47	1			61
03	11470	X	10683	-0-	-787	-0-	10615	3	68	9	N	62	91	1			32
04	11100	X	9776	-0-	-1324	-0-	9717	3	59	9	N	54	47	1			39

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46080	X	35222	-0-	-10858	-0-	35222	3			Y	-0-					-0-
12	46407	X	35308	-0-	-11099	-0-	35308	3			Y	-0-					-0-
01	45074	X	34017	-0-	-11057	-0-	34017	3			Y	-0-					-0-
02	40658	X	28934	-0-	-11724	-0-	28934	3			Y	-0-					-0-
03	36394	X	31572	-0-	-4822	-0-	31572	3			Y	-0-					-0-
04	35220	X	28306	-0-	-6914	-0-	28306	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46860	X	38303	-0-	-8557	-0-	38303	3			N	-0-					-0-
12	46500	X	40018	-0-	-6482	-0-	40018	3			N	-0-					-0-
01	43989	X	37795	-0-	-6194	-0-	37795	3			N	-0-					-0-
02	39121	X	34083	-0-	-5038	-0-	34083	3			N	-0-					-0-
03	41819	X	35497	-0-	-6322	-0-	35497	3			N	-0-					-0-
04	38730	X	33133	-0-	-5597	-0-	33133	3			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	525 1	1 9	660	2	Y	1					20
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	623	1	876	2	Y	-0-					20
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	835	1	1011	2	Y	-0-					20
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	310 19	1 9	604	2	Y	17	34	1			3
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	317 1	1 9	606	2	Y	1					4
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	322 1	1 9	602	2	Y	1					5

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
11	960	N	801	-0-	-159	-0-	40 2	1 9	759	2	Y	2					11
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	747	2	Y	2					13
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	41 4	1 9	751	2	Y	4	14	1			3
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	705	2	Y	-0-					3
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	739	2	Y	-0-					3
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43 20	1 9	737	2	Y	18	16	1			5

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 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
11	3000	N	3030	-0-	30	30	153	1	2876	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
12	2976	N	2946	-0-	-30	-0-	155	1	2791	2	Y	-0-					5
01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	157	1	2872	2	Y	-0-					5
02	2436	X	2315	-0-	-121	-0-	135	1	2180	2	Y	-0-					5
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	150	1	2627	2	Y	4					9
							4	9									
04	2520	X	2324	-0-	-196	-0-	123	1	2104	2	Y	88	81	1	3	8	13
							97	9									

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
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					5
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					5
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					5
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	Y	4					9
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	Y	5					14
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	418	2	176	9	Y	160	150	1			24

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	78	1	1466	2	Y	4					18
							4	9									
12	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	73	1	1314	2	Y	3					21
							3	9									
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	87	1	1581	2	Y	8	23	1			6
							9	9									
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	87	1	1407	2	Y	-0-					6
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	86	1	1511	2	Y	-0-					6
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	84	1	1436	2	Y	20	21	1			5
							22	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	51	1	960	2	Y	-0-					28
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	55	1	996	2	Y	-0-					28
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	56	1	1025	2	Y	-0-					28
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	55	1	883	2	Y	-0-					28
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	57	1	996	2	Y	-0-					28
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	55	1	940	2	Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	826	-0-	-44	-0-	245	1	581	2	Y	-0-					21
12	868	N	817	-0-	-51	-0-	253	1	564	2	Y	-0-					21
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	248	1	575	2	Y	-0-					21
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	242	1	566	2	Y	-0-					21
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	226	1	603	2	Y	-0-					21
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	220	1	577	2	Y	22	28	1			15
							24	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	55	1	1033	2	Y	2					10
							2	9									
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	58	1	1052	2	Y	4					14
							4	9									
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	63	1	1153	2	Y	6	15	1			5
							7	9									
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-					5
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	64	1	1118	2	Y	-0-					5
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	54	1	918	2	Y	15	16	1			4
							17	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	451	1	567	2	Y	1					31
							1	9									
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	460	1	646	2	Y	-0-					31
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	719	1	869	2	Y	-0-					31
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	397	1	774	2	Y	22	49	1			4
							24	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	372	1	710	2	Y	1					5
							1	9									
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	372	1	695	2	Y	2					7
							2	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

11	300	N	233	-0-	-67	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					3
12	310	N	225	-0-	-85	-0-	12	1	212	2	Y	1					4
							1	9									
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	12	1	226	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					1
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					1
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	11	9	1			3
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

11	330	N	259	-0-	-71	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					4
12	434	N	361	-0-	-73	-0-	19	1	341	2	Y	1					5
							1	9									
01	434	N	289	-0-	-145	-0-	15	1	272	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					1
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					1
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	11	9	1			3
							12	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	68	1	1283	2	Y	3					15
							3	9									
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	71	1	1273	2	Y	3					18
							3	9									
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	75	1	1371	2	Y	7	20	1			5
							8	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	76	1	1216	2	Y	-0-					5
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	77	1	1354	2	Y	-0-					5
*04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	74	1	1268	2	Y	16	17	1			4
							18	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	75	1	1420	2	Y	-0-					5
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	76	1	1362	2	Y	-0-					5
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1478	2	Y	-0-					5
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	77	1	1248	2	Y	-0-					5
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	77	1	1345	2	Y	2					7
							2	9									
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	70	1	1191	2	Y	43	44	1			6
							47	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	349	1	827	2	Y	-0-					28
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	447	1	998	2	Y	1					29
							1	9									
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	429	1	994	2	Y	-0-					29
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	378	1	886	2	Y	-0-					29
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	347	1	927	2	Y	-0-					29
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	341	1	894	2	Y	32	39	1			22
							35	9									

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
11	T. A.		2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-	3	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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		91	-0-	91	91	18	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		156	-0-	156	247	29	1	127	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	802	1	1807	2	Y	13					127
							14	9									
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	433	1	1529	2	Y	18	138	1			7
							20	9									
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	549	1	1692	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
02	1827	N	118	-0-	-1709	-0-	17	1	81	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
03	1953	N	953	-0-	-1000	-0-	183	1	753	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
*04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	438	1	1882	2	Y	18	18	1			4
							20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	506	1	1199	2	Y	-0-					32
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	476	1	1063	2	Y	1					33
							1	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	453	1	1051	2	Y	-0-					33
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	442	1	1035	2	Y	-0-					33
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	380	1	1015	2	Y	-0-					33
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	371	1	973	2	Y	39	45	1			27
							43	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	125	1	2361	2	Y	5					30
							6	9									
12	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	130	1	2334	2	Y	7					37
							8	9									
01	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	121	1	2207	2	Y	12	40	1			9
							13	9									
02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	119	1	1914	2	Y	-0-					9
03	2139	X	1994	-0-	-145	-0-	108	1	1886	2	Y	-0-					9
04	2070	N	1833	-0-	-237	-0-	99	1	1695	2	Y	35	35	1			9
							39	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	29	1	554	2	Y	2					7
							2	9									
12	682	N	517	-0-	-165	-0-	27	1	489	2	Y	1					8
							1	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	769	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577	2	Y	-0-					3
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	Y	-0-					3
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	575	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	624	-0-	-186	-0-	276	1	347	2	Y	1					32
							1	9									
12	837	N	91	-0-	-746	-0-	38	1	53	2	Y	-0-					32
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					32
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	520	1	1013	2	Y	29	56	1			5
							32	9									
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	420	1	802	2	Y	1					6
							1	9									
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	411	1	768	2	Y	2					8
							2	9									

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
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	94	1	1764	2	Y	5					18
							6	9									
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	94	1	1689	2	Y	5					23
							6	9									
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	91	1	1660	2	Y	9	25	1			7
							10	9									
02	1508	N	1493	-0-	-15	-0-	87	1	1406	2	Y	-0-					7
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	88	1	1545	2	Y	-0-					7
04	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	83	1	1425	2	Y	19	21	1			5
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	Y	2					9
							2	9									
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	46	1	819	2	Y	2					11
							2	9									
01	899	N	849	-0-	-50	-0-	44	1	799	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	45	1	719	2	Y	-0-					3
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	45	1	784	2	Y	-0-					3
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	745	2	Y	9	10	1			2
							10	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

11	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	444	1	1052	2	Y	-0-					37
12	1829	N	1368	-0-	-461	-0-	423	1	944	2	Y	1					38
							1	9									
01	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	460	1	1067	2	Y	-0-					38
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	428	1	1003	2	Y	-0-					38
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	665	1	1774	2	Y	-0-					38
*04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	631	1	1654	2	Y	49	53	1			34
							54	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

11	630	N	559	-0-	-71	-0-	28	1	530	2	Y	1					7
							1	9									
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	54	1	979	2	Y	3					10
							3	9									
01	713	N	256	-0-	-457	-0-	13	1	242	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	2	Y	-0-					1
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	36	1	624	2	Y	-0-					1
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	10	1	165	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	85	1	1601	2	Y	-0-					10
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	97	1	1749	2	Y	-0-					10
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	96	1	1747	2	Y	-0-					10
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	96	1	1548	2	Y	-0-					10
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	89	1	1559	2	Y	2					12
							2	9									
*04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	107	1	1820	2	Y	51	55	1			8
							56	9									

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	195	1	461	2	Y	-0-					13
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	198	1	443	2	Y	-0-					13
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	208	1	483	2	Y	-0-					13
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	192	1	450	2	Y	-0-					13
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	179	1	479	2	Y	-0-					13
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	177	1	463	2	Y	17	18	1			12
							19	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1410	N	1046	-0-	-364	-0-	320	1	720	2	Y	5					73
							6	9									
12	1457	N	931	-0-	-526	-0-	203	1	716	2	Y	11	80	1			4
							12	9									
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	457	1	1408	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
02	754	N	118	-0-	-636	-0-	17	1	81	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	259	1	1067	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
04	780	N	527	-0-	-253	-0-	96	1	411	2	Y	18	18	1			4
							20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 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
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	516	1	649	2	Y	1					18
							1	9									
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	709	1	997	2	Y	-0-					18
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	337	1	408	2	Y	-0-					18
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	541	1	1054	2	Y	30	43	1			5
							33	9									
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	783	1	1496	2	Y	2					7
							2	9									
*04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	725	1	1355	2	Y	4					11
							4	9									

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
11	2490	N	2024	-0-	-466	-0-	619	1	1394	2	Y	10					101
							11	9									
12	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	428	1	1510	2	Y	14	110	1			5
							15	9									
01	2387	N	1618	-0-	-769	-0-	394	1	1214	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
02	1421	N	118	-0-	-1303	-0-	17	1	81	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	311	1	1280	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
04	1470	N	1236	-0-	-234	-0-	230	1	986	2	Y	18	18	1			4
							20	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1145	2	19	9	Y	17	1	8			42
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1175	2	18	9	Y	16	1	8			57
01	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1031	2	14	9	Y	13					70
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					70
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1023	2	2	9	Y	2					72
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1036	2	10	9	Y	9	69	1			12

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1122	-0-	-288	-0-	1104	2	18	9	Y	16					43
12	1333	N	887	-0-	-446	-0-	875	2	12	9	Y	11					54
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1304	2	19	9	Y	17					71
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					71
03	899	N	659	-0-	-240	-0-	658	2	1	9	Y	1					72
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	886	2	7	9	Y	6	69	1			9

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1091	-0-	-979	-0-	1074	2	17	9	Y	15					85
12	2232	N	1313	-0-	-919	-0-	1287	2	26	9	Y	24	1	8			108
01	1922	N	552	-0-	-1370	-0-	533	2	19	9	Y	17	78	1			47
02	783	N	48	-0-	-735	-0-	48	2			Y	-0-					47
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					47
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	47	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2050	2	32	9	Y	29					86
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2119	2	42	9	Y	38					124
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2438	2	87	9	Y	79	90	1			113
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					113
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					113
*04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1886	2	42	9	Y	38	126	1			25

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

11	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	75	1	1669	2	N	-0-					150
12	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	86	1	1798	2	N	-0-					150
01	0	W	1790	-0-	1790	1790	80	1	1710	2	N	-0-					150
02	0	W	1397	-0-	1397	3187	66	1	1331	2	N	-0-					150
03	0	W	897	-0-	897	4084	44	1	853	2	N	-0-					150
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	1084					N	-0-					150

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

11	570	N	309	-0-	-261	-0-	14	1	295	2	N	-0-					184
12	620	N	331	-0-	-289	-0-	15	1	316	2	N	-0-					184
01	0	W	360	-0-	360	360	16	1	344	2	N	-0-					184
02	0	W	344	-0-	344	704	16	1	328	2	N	-0-					184
03	0	W	188	-0-	188	892	9	1	179	2	N	-0-					184
*04	892	N	-0-	-0-	-892	-0-					N	-0-					184

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

11	2310	N	2283	-0-	-27	-0-	100	1	2183	2	Y	-0-					34
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	96	1	2010	2	Y	-0-					34
01	0	W	1984	-0-	1984	1984	88	1	1896	2	Y	-0-					34
02	0	W	1905	-0-	1905	3889	89	1	1816	2	Y	-0-					34
03	0	W	1183	-0-	1183	5072	58	1	1125	2	Y	-0-					34
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	2072					Y	-0-					34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	61	1	1339	2	N	-0-					20
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	74	1	1537	2	N	-0-					20
01	0	W	1620	-0-	1620	1620	73	1	1547	2	N	-0-					20
02	0	W	1130	-0-	1130	2750	53	1	1077	2	N	-0-					20
03	0	W	884	-0-	884	3634	43	1	841	2	N	-0-					20
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	634					N	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	37	1	821	2	Y	-0-					46
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	2	Y	-0-					46
01	0	W	742	-0-	742	742	33	1	709	2	Y	-0-					46
02	0	W	422	-0-	422	1164	20	1	402	2	Y	-0-					46
03	0	W	348	-0-	348	1512	17	1	331	2	Y	-0-					46
*04	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					46

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	101	1	2208	2	N	-0-					59
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	110	1	2287	2	N	-0-					59
01	0	W	2390	-0-	2390	2390	107	1	2283	2	N	-0-					59
02	0	W	2293	-0-	2293	4683	108	1	2185	2	N	-0-					59
03	0	W	1404	-0-	1404	6087	68	1	1336	2	N	-0-					59
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	3087					N	-0-					59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	146	1	3218	2	N	9	9	8			153
							10	9									
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	142	1	2970	2	N	-0-					153
01	0	W	3338	-0-	3338	3338	149	1	3189	2	N	-0-					153
02	0	W	3579	-0-	3579	6917	168	1	3411	2	N	-0-					153
03	0	W	1925	-0-	1925	8842	93	1	1826	2	N	5	5	8			153
							6	9									
*04	8842	X	-0-	-0-	-8842	-0-					N	-0-					153

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

11	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	59	1	1310	2	Y	-0-					43
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	71	1	1478	2	Y	-0-					43
01	0	W	2838	-0-	2838	2838	127	1	2711	2	Y	-0-					43
02	0	W	2361	-0-	2361	5199	111	1	2250	2	Y	-0-					43
03	0	W	1289	-0-	1289	6488	63	1	1226	2	Y	-0-					43
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	3488					Y	-0-					43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					5
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					5
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					5
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	2			Y	-0-					5
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

11	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					1
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					1
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	2			Y	-0-					1
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					8
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					8
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					8
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					8
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					8
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2515	-0-	-365	-0-	109	1	2405	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
12	3317	X	2489	-0-	-828	-0-	113	1	2376	2	Y	-0-					45
01	0	W	3038	-0-	3038	3038	135	1	2903	2	Y	-0-					45
02	0	W	3751	-0-	3751	6789	176	1	3575	2	Y	-0-					45
03	0	W	2297	-0-	2297	9086	112	1	2184	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
*04	9086	X	-0-	-0-	-9086	-0-					Y	-0-					45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	126	1	750	2	N	-0-					154
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	119	1	724	2	N	-0-					154
01	0	W	1194	-0-	1194	1194	166	1	1028	2	N	-0-					154
02	0	W	817	-0-	817	2011	129	1	688	2	N	-0-					154
03	0	W	286	-0-	286	2297	49	1	235	2	N	2	2	8			154
							2	9									
*04	2297	N	-0-	-0-	-2297	-0-					N	-0-					154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					4
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					4
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	2	Y	-0-					4
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	4	1	436	2	Y	-0-					4
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1514	-0-	-256	-0-	66	1	1447	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
12	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	62	1	1300	2	Y	-0-					23
01	0	W	1395	-0-	1395	1395	63	1	1332	2	Y	-0-					23
02	0	W	1132	-0-	1132	2527	53	1	1079	2	Y	-0-					23
03	0	W	723	-0-	723	3250	35	1	687	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	250					Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3186	-0-	-894	-0-	35	1	3151	2	Y	-0-					126
12	4216	X	3368	-0-	-848	-0-	36	1	3332	2	Y	-0-					126
01	4216	X	3119	-0-	-1097	-0-	31	1	3088	2	Y	-0-					126
02	3074	X	2931	-0-	-143	-0-	30	1	2901	2	Y	-0-					126
03	3379	X	1415	-0-	-1964	-0-	18	1	1397	2	Y	-0-					126
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					126

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
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	174	1	3842	2	N	1	1	8			170
							1	9									
12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	191	1	3976	2	N	-0-					170
01	0	W	3844	-0-	3844	3844	171	1	3673	2	N	-0-					170
02	0	W	3275	-0-	3275	7119	154	1	3121	2	N	-0-					170
03	0	W	2194	-0-	2194	9313	107	1	2087	2	N	-0-					170
*04	9313	X	-0-	-0-	-9313	-0-					N	-0-					170

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
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	26	1	2175	2	Y	-0-					62
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	17	1	1369	2	Y	-0-					62
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	21	1	1939	2	Y	-0-					62
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	18	1	1780	2	Y	-0-					62
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	16	1	1859	2	Y	-0-					62
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					62

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	21	1	1698	2	Y	-0-					30
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	25	1	2033	2	Y	-0-					30
01	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	12	1	1168	2	Y	-0-					30
02	1479	N	483	-0-	-996	-0-	5	1	478	2	Y	-0-					30
03	1581	N	387	-0-	-1194	-0-	3	1	384	2	Y	-0-					30
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					30

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					9
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	3	1	228	2	Y	-0-					9
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	2	Y	-0-					9
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	Y	-0-					9
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	2	1	264	2	Y	-0-					9
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					9

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	252	2	Y	-0-					14
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	3	1	267	2	Y	-0-					14
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	2	Y	-0-					14
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	4	1	394	2	Y	-0-					14
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	3	1	352	2	Y	-0-					14
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	91	1	1995	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	107	1	2250	2	Y	-0-					37
01	0	W	1723	-0-	1723	1723	76	1	1647	2	Y	-0-					37
02	0	W	1002	-0-	1002	2725	47	1	955	2	Y	-0-					37
03	0	W	617	-0-	617	3342	30	1	586	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	342					Y	-0-					37

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	14	1	1101	2	Y	-0-					57
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	16	1	1318	2	Y	-0-					57
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	18	1	1710	2	Y	-0-					57
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	18	1	1787	2	Y	-0-					57
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	15	1	1629	2	Y	-0-					57
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					57

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	946	-0-	-434	-0-	11	1	935	2	Y	-0-					84
12	1612	N	1187	-0-	-425	-0-	14	1	1173	2	Y	-0-					84
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	19	1	1824	2	Y	-0-					84
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	21	1	2058	2	Y	-0-					84
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	18	1	1995	2	Y	-0-					84
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					84

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
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	9	1	749	2	Y	-0-					19
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	10	1	851	2	Y	-0-					19
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	12	1	1178	2	Y	-0-					19
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	14	1	1342	2	Y	-0-					19
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	10	1	1096	2	Y	-0-					19
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					19

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
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	2	1	160	2	Y	-0-					5
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					5
01	217	N	116	-0-	-101	-0-	1	1	115	2	Y	-0-					5
02	145	N	99	-0-	-46	-0-	1	1	98	2	Y	-0-					5
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					5
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					9
12	434	N	198	-0-	-236	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					9
01	279	N	117	-0-	-162	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					9
02	203	N	154	-0-	-49	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					9
03	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			Y	-0-					9
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					9

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	1	18	2	Y	-0-					16
12	186	N	37	-0-	-149	-0-	9	1	28	2	Y	-0-					16
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	2	Y	-0-					16
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					16
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	2	Y	-0-					16
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					16

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
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					9
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					9
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					9
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	Y	-0-					9
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					9
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					9

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
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	2	1	172	2	Y	-0-					19
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	Y	-0-					19
01	310	N	165	-0-	-145	-0-	1	1	164	2	Y	-0-					19
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					19
03	279	N	79	-0-	-200	-0-	1	1	78	2	Y	-0-					19
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					19

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
11	660	N	482	-0-	-178	-0-	5	1	477	2	Y	-0-					32
12	620	N	467	-0-	-153	-0-	5	1	462	2	Y	-0-					32
01	589	N	513	-0-	-76	-0-	5	1	508	2	Y	-0-					32
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	6	1	554	2	Y	-0-					32
03	465	N	275	-0-	-190	-0-	3	1	272	2	Y	-0-					32
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					32

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
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	168	2	Y	-0-					9
12	217	N	90	-0-	-127	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					9
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	2	1	177	2	Y	-0-					9
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	1	1	158	2	Y	-0-					9
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-					9
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					9

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
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	31	1	2774	2	Y	-0-					35
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	32	1	2942	2	Y	-0-					35
01	3100	N	3334	-0-	234	234	33	1	3301	2	Y	-0-					35
02	2900	N	2934	-0-	34	268	30	1	2904	2	Y	-0-					35
03	1829	N	1289	-0-	-540	-0-	17	1	1272	2	Y	-0-					35
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	4	1	324	2	Y	-0-					15
12	372	N	150	-0-	-222	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					15
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	4	1	387	2	Y	-0-					15
02	319	N	261	-0-	-58	-0-	3	1	258	2	Y	-0-					15
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	2	1	148	2	Y	-0-					15
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					15

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
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					5
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					5
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					5
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					5
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					5
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5

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
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	Y	-0-					12
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	5	1	469	2	Y	-0-					12
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	6	1	583	2	Y	-0-					12
02	377	N	301	-0-	-76	-0-	3	1	298	2	Y	-0-					12
03	465	N	236	-0-	-229	-0-	3	1	233	2	Y	-0-					12
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					12

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
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	4	1	326	2	Y	-0-					19
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	4	1	328	2	Y	-0-					19
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	4	1	347	2	Y	-0-					19
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	5	1	467	2	Y	-0-					19
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	3	1	239	2	Y	-0-					19
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					19

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
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-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	326	-0-	-184	-0-	10 3	1 9	313	2	Y	3	3	1			5
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	13	1	402	2	Y	-0-					5
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	581	2	Y	4	4	1			5
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	446	2	Y	-0-					5
03	403	N	218	-0-	-185	-0-	9	1	209	2	Y	-0-	2	1			3
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	44	1	1273	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	32	1	953	2	Y	-0-					5
01	1302	N	478	-0-	-824	-0-	15	1	459	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
02	1276	N	468	-0-	-808	-0-	14	1	454	2	Y	-0-					5
03	992	N	227	-0-	-765	-0-	9	1	218	2	Y	-0-	2	1			3
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					3

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
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	867	1	30	2	Y	8	8	1			16
							9	9									
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	38	1	1150	2	Y	-0-					16
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	51	1	1627	2	Y	12	12	1			16
							13	9									
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	49	1	1502	2	Y	-0-					16
03	1178	N	765	-0-	-413	-0-	31	1	734	2	Y	-0-	7	1			9
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					9

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	Y	2	6	1	1	8	11
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					11
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2					13
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					13
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					13
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	209	2	1	9	Y	1					14

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
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					9
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					9
01	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			Y	-0-					9
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					9
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					9
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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
11	1980	N	1610	-0-	-370	-0-	1610	2			N	-0-					87
12	2170	N	1840	-0-	-330	-0-	1829	2	11	9	N	10					97
01	2108	N	1496	-0-	-612	-0-	1496	2			N	-0-					97
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1654	2	54	9	N	49					146
03	1829	N	1184	-0-	-645	-0-	1184	2			N	-0-					146
04	1440	N	1142	-0-	-298	-0-	1127	2	15	9	N	14					160

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
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1639	2	6	9	N	5					79
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1772	2	1	9	N	1	1	8			79
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	2	1	9	N	1	1	8			79
02	1508	N	1481	-0-	-27	-0-	1481	2			N	-0-					79
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					79
*04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-	18	1			2
12	899	N	431	-0-	-468	-0-	431	2			Y	-0-					2
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	766	2	4	9	Y	4					6
02	725	N	509	-0-	-216	-0-	508	2	1	9	Y	1					7
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					7
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	Y	2					9

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
11	1440	X	1411	-0-	-29	-0-	1411	2			Y	-0-	33	1			6
12	1767	X	1424	-0-	-343	-0-	1424	2			Y	-0-					6
01	1767	X	1685	-0-	-82	-0-	1675	2	10	9	Y	9					15
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	Y	1					16
03	1426	N	1095	-0-	-331	-0-	1095	2			Y	-0-					16
04	1410	N	820	-0-	-590	-0-	818	2	2	9	Y	2					18

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
11	1680	X	827	-0-	-853	-0-	827	2			Y	-0-	46	1			8
12	1736	X	1388	-0-	-348	-0-	1388	2			Y	-0-					8
01	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1600	2	10	9	Y	9					17
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	Y	2					19
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					19
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1327	2	4	9	Y	4					23

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
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					10
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					10
03	T. A.		53	-0-	53	172	53	2			Y	-0-					10
04	T. A.		327	-0-	327	499	327	2			Y	-0-					10

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	932	-0-	-178	-0-	932	2			Y	-0-	23	1			2
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					2
01	1054	N	605	-0-	-449	-0-	601	2	4	9	Y	4					6
02	899	N	825	-0-	-74	-0-	824	2	1	9	Y	1					7
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					7
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	581	2	2	9	Y	2					9

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
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-	33	1			8
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					8
01	1209	N	937	-0-	-272	-0-	931	2	6	9	Y	5					13
02	1073	N	999	-0-	-74	-0-	998	2	1	9	Y	1					14
03	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			Y	-0-					14
04	900	N	732	-0-	-168	-0-	730	2	2	9	Y	2					16

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
11	4770	X	4356	-0-	-414	-0-	4356	2			Y	-0-					16
12	4929	X	4340	-0-	-589	-0-	4277	2	63	9	Y	57					73
01	4340	X	4233	-0-	-107	-0-	4221	2	12	9	Y	11					84
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					84
03	3720	X	3229	-0-	-491	-0-	3229	2			Y	-0-					84
04	3600	X	2978	-0-	-622	-0-	2978	2			Y	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1178	-0-	-952	-0-	1178	2			Y	-0-					15
12	2077	X	1109	-0-	-968	-0-	1092	2	17	9	Y	15					30
01	1550	X	1032	-0-	-518	-0-	1030	2	2	9	Y	2					32
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					32
03	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			Y	-0-					32
*04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					32

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
11	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			Y	-0-					26
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					26
01	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			Y	-0-					26
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			Y	-0-					26
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					26
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					26

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-	13	1			1
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			Y	-0-					1
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	326	2	2	9	Y	2					3
02	319	N	299	-0-	-20	-0-	299	2			Y	-0-					3
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					3
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	Y	1					4

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
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					1
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	104	2			Y	-0-					1
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					1
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	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
11	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					279
12	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-					279
01	8680	X	8315	-0-	-365	-0-	8313	2	2	9	N	2					281
02	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					281
03	8680	X	8226	-0-	-454	-0-	8226	2			N	-0-					281
04	8250	X	7787	-0-	-463	-0-	7787	2			N	-0-					281

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15 31	1 3	217	2	Y	-0-					59
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	313	2	Y	1					60
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					60
02	261	N	198	-0-	-63	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					60
03	341	N	232	-0-	-109	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					60
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	113	1	965	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	102	1	1154	2	Y	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	115	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	955	-0-	-205	-0-	89	1	866	2	Y	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	130	1	1411	2	Y	-0-					-0-
*04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	318	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	32	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	Y	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	27	1	234	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	23	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	26	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	2	Y	-0-					-0-
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	47	1	406	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	2	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	41	1	447	2	Y	-0-					-0-
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	172	-0-	-98	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					2
							25	3									
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	14					16
							15	9									
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					16
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					16
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					16
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	205	2	11	9	Y	10					26

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
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					48
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	50	1	795	2	N	-0-					48
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	53	1	761	2	N	-0-					48
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	49	1	673	2	N	-0-					48
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	710	2	N	-0-					48
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	360	N	273	-0-	-87	-0-	18	1	214	2	N	-0-					27
							41	3									
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	12	1	191	2	N	-0-					27
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	13	1	181	2	N	-0-					27
02	261	N	157	-0-	-104	-0-	11	1	146	2	N	-0-					27
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-					27
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					27

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
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	42	1	496	2	N	-0-					107
							95	3									
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	N	6					113
							7	9									
01	434	N	262	-0-	-172	-0-	17	1	245	2	N	-0-					113
02	406	N	340	-0-	-66	-0-	22	1	307	2	N	10					123
							11	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	N	24					147
							26	9									
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	N	1					148

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
11	540	N	452	-0-	-88	-0-	411	2	41	3	N	-0-					39
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	33	1	531	2	N	-0-					39
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	33	1	477	2	N	1					40
							1	9									
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	35	1	478	2	N	-0-					40
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	26	1	445	2	N	-0-					40
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					40

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	460	-0-	-320	-0-	418	2	42	3	N	-0-					30
12	589	N	504	-0-	-85	-0-	30	1	474	2	N	-0-					30
01	527	N	422	-0-	-105	-0-	28	1	394	2	N	-0-					30
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	29	1	396	2	N	-0-					30
03	496	N	389	-0-	-107	-0-	22	1	367	2	N	-0-					30
*04	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-					30

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	55	1	469	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	93	1	1048	2	Y	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	119	1	1191	2	Y	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	90	1	873	2	Y	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	81	1	878	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150	N	43	-0-	-107	-0-	3	1	34	2	N	-0-			113
							6	3							
12	186	N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	2	N	-0-			113
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-			113
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	14			127
							15	9							
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			127
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			127

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. (I) GAS 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	960	N	558	-0-	-402	-0-	52	1	444	2	Y	-0-			-0-
							62	3							
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	83	1	938	2	Y	-0-			-0-
01	713	N	213	-0-	-500	-0-	19	1	194	2	Y	-0-			-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	131	1	1277	2	Y	-0-			-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	91	1	991	2	Y	-0-			-0-
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-			-0-

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
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	132	1	1129	2	Y	-0-			-0-
							158	3							
12	1302	N	752	-0-	-550	-0-	61	1	691	2	Y	-0-			-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	104	1	1034	2	Y	-0-			-0-
02	1363	N	616	-0-	-747	-0-	57	1	559	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	53	1	580	2	Y	-0-			-0-
*04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			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
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-			22
							25	3							
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	1			23
							1	9							
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			23
02	203	N	63	-0-	-140	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			23
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			23
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-			23

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
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-			28
							12	3							
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	1			29
							1	9							
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			29
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			29
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			29
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			29

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	690	N	526	-0-	-164	-0-	30	1	437	2	N	-0-					16
							59	3									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	N	1					17
							1	9									
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	33	1	561	2	N	-0-					17
02	522	N	485	-0-	-37	-0-	23	1	462	2	N	-0-					17
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	33	1	672	2	N	-0-					17
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					17

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	18	1	211	2	N	-0-					15
							40	3									
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	N	-0-					15
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	N	-0-					15
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-					15
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					15
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					15

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
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	94	1	1093	2	N	27					100
							207	3	30	9							
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	788	2	N	-0-					100
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	N	-0-	80	1			20
02	1073	N	589	-0-	-484	-0-	40	1	549	2	N	-0-					20
03	837	N	506	-0-	-331	-0-	28	1	478	2	N	-0-					20
*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					20

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	378	-0-	-132	-0-	35	1	301	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
12	682	N	507	-0-	-175	-0-	41	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	541	-0-	-141	-0-	49	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	49	1	479	2	Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	46	1	500	2	Y	-0-					-0-
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	17	1	141	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
12	589	N	296	-0-	-293	-0-	24	1	272	2	Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	27	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	949	-0-	-221	-0-	64	1	744	2	Y	-0-					12
							141	3									
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	2	Y	4					16
							4	9									
01	1209	N	902	-0-	-307	-0-	59	1	843	2	Y	-0-					16
02	928	N	658	-0-	-270	-0-	45	1	613	2	Y	-0-					16
03	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	58	1	989	2	Y	-0-					16
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	870	2	11	9	Y	10					26

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
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	93	1	796	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
12	1178	N	815	-0-	-363	-0-	66	1	749	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	785	-0-	-114	-0-	71	1	714	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	752	-0-	-205	-0-	70	1	682	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	67	1	725	2	Y	-0-					-0-
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

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
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	185	1	1582	2	Y	23	26	1			13
							222	3	25	9							
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	171	1	1940	2	Y	26	26	1			13
							29	9									
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	167	1	1668	2	Y	22	13	1			22
							24	9									
02	1943	N	1717	-0-	-226	-0-	158	1	1537	2	Y	20	25	1			17
							22	9									
03	2139	N	1756	-0-	-383	-0-	146	1	1588	2	Y	20	25	1			12
							22	9									
04	1800	N	1491	-0-	-309	-0-	1468	2	23	9	Y	21	13	1			20

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
11	1050	N	841	-0-	-209	-0-	78	1	669	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	146	1	1648	2	Y	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	144	1	1442	2	Y	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	148	1	1439	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1117	-0-	-681	-0-	94	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1251	-0-	-279	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	2760	X	2485	-0-	-275	-0-	229	1	1960	2	Y	19	22	1			11
							275	3	21	9							
12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	230	1	2598	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	236	1	2361	2	Y	18	11	1			19
							20	9									
02	2407	X	2378	-0-	-29	-0-	220	1	2139	2	Y	17	22	1			14
							19	9									
03	2852	X	2396	-0-	-456	-0-	200	1	2176	2	Y	18	22	1			10
							20	9									
04	2760	X	1970	-0-	-790	-0-	1950	2	20	9	Y	18	11	1			17

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

11	3120	X	1446	-0-	-1674	-0-	133	1	1142	2	Y	10	12	1			6
							160	3	11	9							
12	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	216	1	2439	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
01	2790	X	1846	-0-	-944	-0-	167	1	1668	2	Y	10	6	1			10
							11	9									
02	2407	X	1375	-0-	-1032	-0-	127	1	1239	2	Y	8	11	1			7
							9	9									
03	2666	X	1730	-0-	-936	-0-	145	1	1575	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
04	2580	X	1504	-0-	-1076	-0-	1494	2	10	9	Y	9	5	1			9

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	73	1	625	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	104	1	1180	2	Y	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	97	1	966	2	Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	75	1	733	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	775	-0-	-248	-0-	65	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	715	-0-	-275	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	164	1	1407	2	Y	79	92	1			45
							198	3	87	9							
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	119	1	1350	2	Y	94	91	1			48
							103	9									
01	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	135	1	1351	2	Y	77	46	1			79
							85	9									
02	1798	N	1062	-0-	-736	-0-	92	1	892	2	Y	71	90	1			60
							78	9									
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	150	1	1625	2	Y	73	91	1			42
							80	9									
04	1530	N	1312	-0-	-218	-0-	1229	2	83	9	Y	75	45	1			72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

11	3000	N	3024	-0-	24	24	277	1	2374	2	Y	36	41	1			20
							333	3	40	9							
12	2302	N	2278	-0-	-24	-0-	181	1	2052	2	Y	41	40	1			21
							45	9									
01	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	153	1	1523	2	Y	34	20	1			35
							37	9									
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	210	1	2049	2	Y	31	40	1			26
							34	9									
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	207	1	2251	2	Y	33	40	1			19
							36	9									
04	1950	X	1855	-0-	-95	-0-	1819	2	36	9	Y	33	20	1			32

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	66	1	564	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	55	1	617	2	Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	49	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	75	1	726	2	Y	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	76	1	824	2	Y	-0-					-0-
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	145	1	1240	2	Y	21	25	1			12
							174	3	23	9							
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	127	1	1441	2	Y	26	25	1			13
							29	9									
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	125	1	1245	2	Y	22	13	1			22
							24	9									
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	142	1	1382	2	Y	20	25	1			17
							22	9									
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	172	1	1866	2	Y	20	25	1			12
							22	9									
*04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1969	2	23	9	Y	21	13	1			20

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
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	19	1	266	2	Y	-0-					55
							38	3									
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	Y	3					58
							3	9									
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	37	1	637	2	Y	-0-					58
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	58	1	1173	2	Y	-0-					58
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	704	2	Y	4					62
							4	9									
04	660	N	443	-0-	-217	-0-	440	2	3	9	Y	3					65

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	365	2	37	3	N	-0-					22
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	N	-0-					22
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	2	N	-0-					22
02	377	N	337	-0-	-40	-0-	23	1	314	2	N	-0-					22
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	N	-0-					22
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1232	-0-	-568	-0-	109	1	1018	2	N	15					33
							88	3	17	9							
12	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	86	1	1205	2	N	10					43
							11	9									
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	105	1	1912	2	N	-0-					43
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	87	1	1150	2	N	-0-					43
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	119	1	1421	2	N	-0-					43
04	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	1698	2	28	9	N	25					68

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	Y	30	34	1			17
							34	3	33	9							
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	378	2	Y	34	34	1			17
							37	9									
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	Y	29	17	1			29
							32	9									
02	319	N	279	-0-	-40	-0-	23	1	227	2	Y	26	33	1			22
							29	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	379	2	Y	26	33	1			15
							29	9									
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	297	2	30	9	Y	27	16	1			26

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					44
							48	3									
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	10					54
							11	9									
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					54
02	406	N	279	-0-	-127	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					54
03	434	N	291	-0-	-143	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					54
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	176	1	1504	2	Y	-0-					-0-
							210	3									
12	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	249	1	2820	2	Y	-0-					-0-
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	243	1	2425	2	Y	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	202	1	1964	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	1768	-0-	-1022	-0-	149	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	1716	-0-	-864	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-

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
11	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	63	1	905	2	Y	7					76
							129	3	8	9							
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	60	1	1295	2	Y	8					84
							9	9									
01	1054	N	597	-0-	-457	-0-	33	1	563	2	Y	1					85
							1	9									
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	67	1	1366	2	Y	-0-					85
03	1364	X	809	-0-	-555	-0-	38	1	769	2	Y	2					87
							2	9									
04	1320	X	962	-0-	-358	-0-	945	2	17	9	Y	15					102

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
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					43
							8	3									
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	63	2	Y	5					48
							6	9									
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	1					49
							1	9									
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					49
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					49
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			Y	-0-					49

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
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	169	1	1576	2	N	15					28
							135	3	17	9							
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	121	1	1690	2	N	-0-					28
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	107	1	1947	2	N	-0-					28
02	1827	N	1472	-0-	-355	-0-	103	1	1363	2	N	5					33
							6	9									
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	165	1	1964	2	N	-0-					33
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					33

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
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	758	2	Y	-0-					73
							108	3									
12	496	N	435	-0-	-61	-0-	19	1	415	2	Y	1					74
							1	9									
01	651	N	363	-0-	-288	-0-	20	1	336	2	Y	6					80
							7	9									
02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	46	1	938	2	Y	-0-					80
03	961	X	371	-0-	-590	-0-	17	1	346	2	Y	7					87
							8	9									
04	930	X	399	-0-	-531	-0-	399	2			Y	-0-					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					38
							30	3									
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	Y	5					43
							6	9									
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-					43
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					43
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					43
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					43

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	79	1	1128	2	Y	-0-					89
							160	3									
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	55	1	1182	2	Y	4					93
							4	9									
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	2	Y	1					94
							1	9									
02	1334	N	1183	-0-	-151	-0-	55	1	1128	2	Y	-0-					94
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	67	1	1382	2	Y	-0-					94
*04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					94

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	59	1	836	2	Y	8					111
							119	3	9	9							
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	49	1	1049	2	Y	6	92	1			25
							7	9									
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	50	1	858	2	Y	1					26
							1	9									
02	986	N	858	-0-	-128	-0-	40	1	818	2	Y	-0-					26
03	1116	N	982	-0-	-134	-0-	46	1	936	2	Y	-0-					26
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					26

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	123	1	1751	2	Y	10					61
							249	3	11	9							
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	94	1	2021	2	Y	11					72
							12	9									
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	76	1	1310	2	Y	1					73
							1	9									
02	2088	X	749	-0-	-1339	-0-	35	1	714	2	Y	-0-					73
03	2232	X	507	-0-	-1725	-0-	24	1	483	2	Y	-0-					73
04	2130	X	683	-0-	-1447	-0-	683	2			Y	-0-					73

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
11	1440	N	1154	-0-	-286	-0-	77	1	894	2	N	13					150
							169	3	14	9							
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	84	1	1342	2	N	-0-					150
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	103	1	1476	2	N	1	101	1			50
							1	9									
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	107	1	1471	2	N	7					57
							8	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	80	1	1363	2	N	10					67
							11	9									
04	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	1345	2	7	9	N	6					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	9	1	111	2	N	8					50
							22	3	9	9							
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	12					62
							13	9									
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	-0-					62
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	N	-0-					62
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	11					73
							12	9									
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					73

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
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	144	2	15	3	N	-0-					16
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	14					30
							15	9									
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-					30
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-					30
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					30
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					30

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
11	1560	N	897	-0-	-663	-0-	80	1	752	2	N	-0-					85
							65	3									
12	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	83	1	1168	2	N	-0-					85
01	1519	N	926	-0-	-593	-0-	48	1	878	2	N	-0-					85
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	N	-0-					85
03	1240	N	984	-0-	-256	-0-	76	1	907	2	N	1					86
							1	9									
04	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-					86

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
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	230	1	1970	2	Y	23	27	1			13
							276	3	25	9							
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	164	1	1858	2	Y	30	28	1			15
							33	9									
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	183	1	1827	2	Y	10					25
							11	9									
02	2407	N	1745	-0-	-662	-0-	160	1	1560	2	Y	23	29	1			19
							25	9									
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	147	1	1597	2	Y	23	29	1			13
							25	9									
04	1980	N	1711	-0-	-269	-0-	1685	2	26	9	Y	24	14	1			23

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
11	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	139	1	1187	2	Y	25	28	1			14
							166	3	28	9							
12	1643	N	1339	-0-	-304	-0-	106	1	1200	2	Y	30	29	1			15
							33	9									
01	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	145	1	1448	2	Y	10					25
							11	9									
02	1479	N	999	-0-	-480	-0-	91	1	883	2	Y	23	29	1			19
							25	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	154	1	1673	2	Y	23	29	1			13
							25	9									
*04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2349	2	26	9	Y	24	14	1			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	1620	N	1286	-0-	-334	-0-	119	1	1023	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
12	2449	N	1344	-0-	-1105	-0-	109	1	1235	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	107	1	1064	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	1197	-0-	-1239	-0-	111	1	1086	2	Y	-0-					-0-
03	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	136	1	1481	2	Y	-0-					-0-
*04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-

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
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	82	1	1163	2	Y	4					102
							165	3	4	9							
12	1550	N	1128	-0-	-422	-0-	50	1	1070	2	Y	7	92	1			17
							8	9									
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	67	1	1156	2	Y	1					18
							1	9									
02	1769	X	896	-0-	-873	-0-	42	1	854	2	Y	-0-					18
03	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	84	1	1712	2	Y	-0-					18
*04	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					18

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
11	720	N	555	-0-	-165	-0-	37	1	433	2	N	3					85
							82	3	3	9							
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	N	-0-					85
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	52	1	746	2	N	-0-					85
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	675	2	N	-0-					85
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	792	2	N	-0-					85
04	780	N	665	-0-	-115	-0-	665	2			N	-0-					85

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
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	701	2	70	3	N	-0-					38
12	1085	N	567	-0-	-518	-0-	33	1	534	2	N	-0-					38
01	806	N	660	-0-	-146	-0-	43	1	617	2	N	-0-					38
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	53	1	733	2	N	-0-					38
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	50	1	844	2	N	-0-					38
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	35	1	507	2	Y	-0-					36
							73	3									
12	961	N	63	-0-	-898	-0-	3	1	56	2	Y	4					40
							4	9									
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	57	1	977	2	Y	1					41
							1	9									
02	609	N	295	-0-	-314	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					41
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	Y	-0-					41
04	990	N	385	-0-	-605	-0-	385	2			Y	-0-					41

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	N	-0-					57
							27	3									
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					57
01	155	N	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	2	N	-0-					57
02	174	N	13	-0-	-161	-0-	1	1	12	2	N	-0-					57
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					57
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					57

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	67	1	786	2	N	-0-					120
							149	3									
12	1116	N	952	-0-	-164	-0-	56	1	896	2	N	-0-					120
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	56	1	798	2	N	-0-					120
02	957	N	833	-0-	-124	-0-	56	1	777	2	N	-0-					120
03	961	N	826	-0-	-135	-0-	46	1	780	2	N	-0-					120
04	840	N	604	-0-	-236	-0-	593	2	11	9	N	10					130

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	433	-0-	-257	-0-	25	1	360	2	N	-0-					103
							48	3									
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	17	1	370	2	N	-0-					103
01	527	N	403	-0-	-124	-0-	22	1	381	2	N	-0-					103
02	406	N	380	-0-	-26	-0-	18	1	362	2	N	-0-					103
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-					103
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					103

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	70	1	598	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	140	1	1580	2	Y	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	83	1	827	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	100	1	973	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	99	1	1081	2	Y	-0-					-0-
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	512	2	51	3	N	1					21
							1	9									
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	51	1	823	2	N	-0-					21
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	50	1	718	2	N	-0-					21
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	581	2	N	-0-					21
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	36	1	603	2	N	-0-					21
*04	750	N	590	-0-	-160	-0-	590	2			N	-0-					21

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	493	-0-	-197	-0-	46	1	392	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	63	1	717	2	Y	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	65	1	652	2	Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	55	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	80	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1233	-0-	-567	-0-	111	1	1033	2	N	-0-					55
							89	3									
12	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	77	1	1081	2	N	-0-					55
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					55
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-					55
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		12	-0-	12	22	12	2			Y	-0-					28

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	97	1	832	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	95	1	1079	2	Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	124	1	1234	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	959	-0-	-56	-0-	89	1	870	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	97	1	1057	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	944	-0-	-376	-0-	944	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
11	3090	X	2253	-0-	-837	-0-	209	1	1792	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
12	3844	X	1819	-0-	-2025	-0-	148	1	1671	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	2666	-0-	-1178	-0-	243	1	2423	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	2173	-0-	-1887	-0-	202	1	1971	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3717	-0-	-623	-0-	313	1	3404	2	Y	-0-					-0-
*04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	162	1	1390	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	170	1	1925	2	Y	-0-					-0-
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	227	1	2263	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1469	-0-	-213	-0-	137	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	183	1	1993	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1649	-0-	-451	-0-	1649	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
11	2190	X	1905	-0-	-285	-0-	172	1	1473	2	Y	48	55	1			27
							207	3	53	9							
12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	222	1	2512	2	Y	56	54	1			29
							62	9									
01	2263	X	2215	-0-	-48	-0-	194	1	1938	2	Y	75	57	1			47
							83	9									
02	2494	X	1992	-0-	-502	-0-	181	1	1764	2	Y	43	54	1			36
							47	9									
03	1984	X	1650	-0-	-334	-0-	135	1	1468	2	Y	43	54	1			25
							47	9									
04	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	2359	2	50	9	Y	45	27	1			43

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	3					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	82	1	1177	2	N	3					83
							158	3	3	9							
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	68	1	1463	2	N	9					92
							10	9									
01	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	69	1	1189	2	N	-0-					92
02	1363	N	1360	-0-	-3	-0-	64	1	1296	2	N	-0-					92
03	1550	N	1021	-0-	-529	-0-	48	1	973	2	N	-0-					92
04	1230	N	1061	-0-	-169	-0-	1061	2			N	-0-					92

COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DPMP ENERGY LLC 227740
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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

11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3895	2	8	9	N	7					74
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					74
01	3937	X	3743	-0-	-194	-0-	3742	2	1	9	N	1	1	8			74
02	3683	X	3554	-0-	-129	-0-	3554	2			N	-0-					74
03	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	3838	2			N	-0-					74
*04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3858	2	182	9	N	165	181	1			58

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

11	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	1159	2	17	9	N	15					156
12	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1198	2	4	9	N	4	69	1			91
01	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1214	2	2	9	N	2					93
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1127	2	11	9	N	10					103
03	1209	N	919	-0-	-290	-0-	911	2	8	9	N	7					110
*04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1285	2	3	9	N	3					113

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

11	990	N	648	-0-	-342	-0-	648	2			N	-0-					31
12	1085	N	656	-0-	-429	-0-	656	2			N	-0-					31
01	775	N	485	-0-	-290	-0-	485	2			N	-0-					31
02	638	N	456	-0-	-182	-0-	456	2			N	-0-					31
03	651	N	338	-0-	-313	-0-	338	2			N	-0-					31
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					31

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	210	1	1253	2	N	-0-					17
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	296	1	1199	2	N	-0-					17
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	242	1	1227	2	N	-0-					17
02	1421	N	1362	-0-	-59	-0-	285	1	1077	2	N	-0-					17
*03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	161	1	1115	2	N	-0-					17
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	130	1	1131	2	N	-0-					17

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	108	1	691	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	71	1	631	2	Y	3					6
							3	9									
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	122	1	775	2	Y	4					10
							4	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	56	1	493	2	Y	3	9	1			4
							3	9									
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	109	1	696	2	Y	2					6
							2	9									
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	68	1	584	2	Y	2					8
							2	9									

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
11	840	N	672	-0-	-168	-0-	8	1	664	2	N	-0-					14
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	839	2	N	-0-					14
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	140	1	1071	2	N	-0-					14
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	103	1	766	2	N	-0-					14
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	22	1	718	2	N	-0-					14
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	283	1	1817	2	Y	15	33	1			10
							17	9									
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	217	1	1921	2	Y	13					23
							14	9									
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	317	1	2019	2	Y	13					36
							14	9									
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	201	1	1775	2	Y	13	34	1			15
							14	9									
*03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	309	1	1977	2	Y	9					24
							10	9									
*04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	226	1	1966	2	Y	7					31
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	2899	-0-	-1151	-0-	387	1	2490	2	Y	20	44	1			13
							22	9									
12	4185	X	3100	-0-	-1085	-0-	313	1	2767	2	Y	18					31
							20	9									
01	3162	X	2359	-0-	-803	-0-	318	1	2026	2	Y	14					45
							15	9									
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	228	1	2008	2	Y	15	42	1			18
							17	9									
03	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	387	1	2476	2	Y	11					29
							12	9									
04	3000	X	2667	-0-	-333	-0-	274	1	2382	2	Y	10					39
							11	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
11	3450	X	1525	-0-	-1925	-0-	204	1	1308	2	Y	12	26	1			8
							13	9									
12	3565	X	1550	-0-	-2015	-0-	156	1	1382	2	Y	11					19
							12	9									
01	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	223	1	1420	2	Y	10					29
							11	9									
02	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	149	1	1314	2	Y	10	27	1			12
							11	9									
*03	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	219	1	1400	2	Y	6					18
							7	9									
*04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	175	1	1525	2	Y	6					24
							7	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	13	1	79	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	1					1
							1	9									
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	Y	-0-					1
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	Y	-0-					1
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					1

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
11	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	189	1	1121	2	N	-0-					48
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	251	1	1014	2	N	-0-					48
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	201	1	1018	2	N	-0-					48
02	1276	N	1114	-0-	-162	-0-	233	1	877	2	N	4					52
							4	9									
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	126	1	870	2	N	3					55
							3	9									
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	99	1	858	2	N	2					57
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	289	1	1719	2	N	1					43
							1	9									
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	407	1	1645	2	N	2					45
							2	9									
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	340	1	1722	2	N	3					48
							3	9									
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	402	1	1514	2	N	4					52
							4	9									
*03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	220	1	1525	2	N	3					55
							3	9									
*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	178	1	1549	2	N	-0-					55

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
11	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	301	1	1793	2	N	-0-					27
12	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	421	1	1700	2	N	-0-					27
01	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	367	1	1856	2	N	-0-					27
02	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	411	1	1549	2	N	-0-					27
*03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	234	1	1622	2	N	-0-					27
*04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	189	1	1645	2	N	-0-					27

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
11	2280	N	2199	-0-	-81	-0-	316	1	1882	2	N	1					38
							1	9									
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	448	1	1812	2	N	2					40
							2	9									
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	371	1	1875	2	N	-0-					40
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	445	1	1675	2	N	3					43
							3	9									
*03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	247	1	1711	2	N	-0-					43
*04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	194	1	1690	2	N	5					48
							6	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	258	1	1538	2	N	-0-					27
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	355	1	1436	2	N	-0-					27
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	308	1	1561	2	N	-0-					27
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	370	1	1395	2	N	-0-					27
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	206	1	1431	2	N	-0-					27
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	152	1	1321	2	N	-0-					27

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
11	1290	N	1040	-0-	-250	-0-	149	1	891	2	N	-0-					30
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	207	1	837	2	N	-0-					30
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	183	1	925	2	N	-0-					30
02	1015	N	980	-0-	-35	-0-	206	1	774	2	N	-0-					30
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	115	1	793	2	N	-0-					30
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	93	1	810	2	N	-0-					30

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
11	600	N	481	-0-	-119	-0-	70	1	411	2	N	-0-					25
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	100	1	405	2	N	-0-					25
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	92	1	469	2	N	-0-					25
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	116	1	439	2	N	-0-					25
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	78	1	536	2	N	-0-					25
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	56	1	487	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	165	1	1059	2	Y	15	31	1			10
							17	9									
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	118	1	1044	2	Y	12					22
							13	9									
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	185	1	1178	2	Y	11					33
							12	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	127	1	1121	2	Y	11	31	1			13
							12	9									
*03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	157	1	1000	2	Y	8					21
							9	9									
*04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	103	1	903	2	Y	7					28
							8	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2881	-0-	-149	-0-	385	1	2475	2	Y	19	38	1			13
							21	9									
12	3131	X	2441	-0-	-690	-0-	246	1	2176	2	Y	17					30
							19	9									
01	3100	X	2329	-0-	-771	-0-	314	1	2000	2	Y	14					44
							15	9									
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	219	1	1927	2	Y	14	41	1			17
							15	9									
03	2976	X	2430	-0-	-546	-0-	327	1	2092	2	Y	10					27
							11	9									
04	2880	X	2343	-0-	-537	-0-	241	1	2093	2	Y	8					35
							9	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
04	14B DENY	1475	-0-	1475	1475	1475	2				N	-0-					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
12	0	N	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1786	-0-	-314	-0-	20	1	1741	2	N	23	76	1			27
							25	9									
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	74	1	1501	2	N	-0-					27
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	176	1	1352	2	N	-0-					27
02	1740	N	1416	-0-	-324	-0-	168	1	1248	2	N	-0-					27
*03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	33	1	1081	2	N	-0-					27
*04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					27

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
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	17	1	1561	2	N	-0-					27
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	66	1	1326	2	N	-0-					27
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	163	1	1252	2	N	-0-					27
02	1276	N	1268	-0-	-8	-0-	151	1	1117	2	N	-0-					27
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	29	1	955	2	N	-0-					27
*04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					27

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
11	3780	X	3512	-0-	-268	-0-	506	1	3006	2	N	-0-					78
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	820	1	3312	2	N	-0-					78
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	617	1	3125	2	N	-0-					78
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	800	1	3015	2	N	4					82
							4	9									
03	3627	X	3616	-0-	-11	-0-	456	1	3158	2	N	2					84
							2	9									
04	3990	X	3416	-0-	-574	-0-	352	1	3064	2	N	-0-					84

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
11	4410	X	4235	-0-	-175	-0-	609	1	3624	2	N	2					62
							2	9									
12	4557	X	4172	-0-	-385	-0-	828	1	3344	2	N	-0-					62
01	4557	X	4154	-0-	-403	-0-	685	1	3468	2	N	1					63
							1	9									
02	4263	X	4048	-0-	-215	-0-	848	1	3194	2	N	5					68
							6	9									
03	4371	X	3857	-0-	-514	-0-	487	1	3370	2	N	-0-					68
04	4230	X	3663	-0-	-567	-0-	378	1	3283	2	N	2					70
							2	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	11	1	929	2	N	4					42
							4	9									
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	45	1	909	2	N	-0-					42
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	106	1	815	2	N	10					52
							11	9									
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	107	1	796	2	N	18					70
							20	9									
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	22	1	699	2	N	-0-					70
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	853	2	6	9	N	5					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3756	-0-	-204	-0-	541	1	3215	2	N	-0-					27
12	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	758	1	3063	2	N	-0-					27
01	4092	X	3868	-0-	-224	-0-	638	1	3230	2	N	-0-					27
02	3625	X	3382	-0-	-243	-0-	709	1	2672	2	N	1					28
							1	9									
03	3875	X	3234	-0-	-641	-0-	408	1	2826	2	N	-0-					28
04	3750	X	3157	-0-	-593	-0-	325	1	2830	2	N	2					30
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	642	1	3821	2	N	-0-					27
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	909	1	3672	2	N	-0-					27
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	735	1	3723	2	N	-0-					27
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	943	1	3552	2	N	5					32
							6	9									
*03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	540	1	3739	2	N	3					35
							3	9									
*04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	416	1	3614	2	N	5					40
							6	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
11	1980	X	1875	-0-	-105	-0-	270	1	1605	2	N	-0-					70
12	2046	X	1891	-0-	-155	-0-	375	1	1514	2	N	2					72
							2	9									
01	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	345	1	1746	2	N	1					73
							1	9									
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	408	1	1537	2	N	4					77
							4	9									
*03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	234	1	1622	2	N	-0-					77
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	168	1	1460	2	N	5					82
							6	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	358	1	2302	2	N	-0-					65
12	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	285	1	2519	2	N	-0-					65
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	397	1	2534	2	N	-0-					65
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	277	1	2444	2	N	-0-					65
*03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	365	1	2335	2	N	-0-					65
*04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	289	1	2514	2	N	-0-					65

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
11	4200	X	4116	-0-	-84	-0-	554	1	3559	2	N	3					33
							3	9									
12	4340	X	4259	-0-	-81	-0-	433	1	3824	2	N	2					35
							2	9									
01	4340	X	4217	-0-	-123	-0-	571	1	3643	2	N	3					38
							3	9									
02	4002	X	3891	-0-	-111	-0-	396	1	3489	2	N	5					43
							6	9									
03	4278	X	4113	-0-	-165	-0-	556	1	3553	2	N	4					47
							4	9									
04	4110	X	3944	-0-	-166	-0-	406	1	3535	2	N	3					50
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 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
11	2790	X	1566	-0-	-1224	-0-	211	1	1355	2	N	-0-					67
12	2883	X	1738	-0-	-1145	-0-	177	1	1561	2	N	-0-					67
01	2883	X	1831	-0-	-1052	-0-	248	1	1583	2	N	-0-					67
02	1508	N	1351	-0-	-157	-0-	138	1	1213	2	N	-0-					67
*03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	189	1	1210	2	N	-0-					67
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	139	1	1214	2	N	-0-					67

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
11	2970	X	2729	-0-	-241	-0-	368	1	2361	2	N	-0-					30
12	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	284	1	2510	2	N	-0-					30
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	474	1	3022	2	N	-0-					30
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	287	1	2525	2	N	-0-					30
03	2821	X	2747	-0-	-74	-0-	372	1	2375	2	N	-0-					30
*04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	315	1	2745	2	N	-0-					30

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	542	1	3485	2	N	-0-					27
12	3844	X	3734	-0-	-110	-0-	380	1	3354	2	N	-0-					27
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	549	1	3502	2	N	-0-					27
02	3886	X	3064	-0-	-822	-0-	312	1	2752	2	N	-0-					27
*03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	649	1	4145	2	N	-0-					27
*04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	443	1	3858	2	N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	14	1	1216	2	N	-0-					28
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	56	1	1117	2	N	-0-					28
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	133	1	1023	2	N	-0-					28
02	1189	N	1051	-0-	-138	-0-	125	1	926	2	N	-0-					28
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	25	1	829	2	N	-0-					28
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					28

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
11	2280	N	2143	-0-	-137	-0-	308	1	1835	2	N	-0-					45
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	437	1	1768	2	N	-0-					45
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	342	1	1731	2	N	3					48
							3	9									
02	2059	N	1778	-0-	-281	-0-	372	1	1404	2	N	2					50
							2	9									
*03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	201	1	1393	2	N	2					52
							2	9									
*04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	158	1	1375	2	N	-0-					52

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
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	508	1	3020	2	N	-0-					27
12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	779	1	3147	2	N	-0-					27
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	637	1	3228	2	N	-0-					27
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	734	1	2767	2	N	-0-					27
*03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	436	1	3014	2	N	-0-					27
04	3120	X	3102	-0-	-18	-0-	319	1	2783	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
11	2940	X	1965	-0-	-975	-0-	265	1	1700	2	N	-0-					27
12	2418	X	1788	-0-	-630	-0-	182	1	1606	2	N	-0-					27
01	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	267	1	1705	2	N	-0-					27
02	1914	X	1336	-0-	-578	-0-	136	1	1200	2	N	-0-					27
03	2046	X	1619	-0-	-427	-0-	219	1	1400	2	N	-0-					27
04	1980	X	1564	-0-	-416	-0-	162	1	1402	2	N	-0-					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	407	1	2616	2	N	1					33
							1	9									
12	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	292	1	2576	2	N	2					35
							2	9									
01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	414	1	2644	2	N	-0-					35
02	2929	X	2693	-0-	-236	-0-	274	1	2413	2	N	5					40
							6	9									
03	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	385	1	2462	2	N	2					42
							2	9									
04	3030	X	2373	-0-	-657	-0-	245	1	2127	2	N	1					43
							1	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

11	2160	N	1217	-0-	-943	-0-	14	1	1192	2	N	10					63
							11	9									
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	101	1	2042	2	N	27					90
							30	9									
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	238	1	1824	2	N	19	82	1			27
							21	9									
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	221	1	1636	2	N	-0-					27
*03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	44	1	1430	2	N	-0-					27
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	24	1	2125	2	N	-0-					27
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	111	1	2242	2	N	-0-					27
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	268	1	2054	2	N	-0-					27
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	264	1	1957	2	N	-0-					27
*03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	57	1	1842	2	N	-0-					27
*04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

11	750	N	691	-0-	-59	-0-	8	1	679	2	N	4					37
							4	9									
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	34	1	686	2	N	1					38
							1	9									
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	78	1	596	2	N	2					40
							2	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	81	1	598	2	N	-0-					40
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	16	1	525	2	N	-0-					40
*04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	793	2	8	9	N	7					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	18	1	1614	2	N	2					27
							2	9									
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	76	1	1541	2	N	10					37
							11	9									
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	225	1	1725	2	N	3					40
							3	9									
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	219	1	1626	2	N	17					57
							19	9									
*03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	46	1	1498	2	N	5					62
							6	9									
*04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					62

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
11	1950	N	1338	-0-	-612	-0-	15	1	1323	2	N	-0-					27
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	55	1	1113	2	N	41					68
							45	9									
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	173	1	1325	2	N	-0-					68
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	178	1	1318	2	N	4					72
							4	9									
*03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	47	1	1530	2	N	1					73
							1	9									
*04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					73

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	696	1	4138	2	N	5					43
							6	9									
12	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	992	1	4008	2	N	4					47
							4	9									
01	4805	X	4793	-0-	-12	-0-	789	1	3997	2	N	6					53
							7	9									
02	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	984	1	3707	2	N	9					62
							10	9									
03	4991	X	4597	-0-	-394	-0-	579	1	4009	2	N	8					70
							9	9									
04	4830	X	4496	-0-	-334	-0-	463	1	4024	2	N	8					78
							9	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. (I) GAS 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	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	577	1	3435	2	N	3					50
							3	9									
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	939	1	3793	2	N	2					52
							2	9									
01	3813	X	3722	-0-	-91	-0-	614	1	3107	2	N	1					53
							1	9									
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	839	1	3162	2	N	7					60
							8	9									
03	4061	X	3875	-0-	-186	-0-	488	1	3384	2	N	3					63
							3	9									
04	3930	X	3678	-0-	-252	-0-	379	1	3295	2	N	4					67
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	385	1	2289	2	N	-0-					60
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	759	1	3069	2	N	2					62
							2	9									
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	455	1	2304	2	N	-0-					62
02	2900	N	3358	-0-	458	458	704	1	2654	2	N	-0-					62
*03	3100	N	3399	-0-	299	757	429	1	2970	2	N	-0-					62
*04	3897	X	3140	-0-	-757	-0-	324	1	2816	2	N	-0-					62

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

11	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	248	1	1475	2	N	2					30
							2	9									
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	351	1	1419	2	N	2					32
							2	9									
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	274	1	1388	2	N	-0-					32
02	1682	N	1442	-0-	-240	-0-	302	1	1137	2	N	3					35
							3	9									
*03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	160	1	1109	2	N	7					42
							8	9									
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	125	1	1084	2	N	-0-					42

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B DENY		-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

11	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	256	1	1639	2	N	-0-					68
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	199	1	1751	2	N	-0-					68
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	262	1	1669	2	N	-0-					68
02	1827	N	1797	-0-	-30	-0-	183	1	1614	2	N	-0-					68
*03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	258	1	1650	2	N	-0-					68
*04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	189	1	1648	2	N	-0-					68

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

11	2280	N	2231	-0-	-49	-0-	321	1	1909	2	N	1					68
							1	9									
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	454	1	1838	2	N	2					70
							2	9									
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	376	1	1905	2	N	2					72
							2	9									
02	2146	N	2134	-0-	-12	-0-	446	1	1681	2	N	6					78
							7	9									
*03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	246	1	1706	2	N	2					80
							2	9									
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	198	1	1723	2	N	2					82
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2940	-0-	-180	-0-	396	1	2544	2	N	-0-					82
12	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	313	1	2768	2	N	-0-					82
01	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	415	1	2648	2	N	-0-					82
02	2929	X	2863	-0-	-66	-0-	292	1	2571	2	N	-0-					82
03	3131	X	3059	-0-	-72	-0-	414	1	2645	2	N	-0-					82
04	2970	X	2923	-0-	-47	-0-	301	1	2620	2	N	2					84
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

11	2940	X	2814	-0-	-126	-0-	379	1	2435	2	N	-0-					27
12	3038	X	2424	-0-	-614	-0-	247	1	2176	2	N	1					28
							1	9									
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	452	1	2883	2	N	4					32
							4	9									
02	2784	X	2731	-0-	-53	-0-	278	1	2447	2	N	5					37
							6	9									
03	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	388	1	2481	2	N	3					40
							3	9									
04	2820	X	2553	-0-	-267	-0-	263	1	2288	2	N	2					42
							2	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

11	990	N	787	-0-	-203	-0-	9	1	778	2	N	-0-					27
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	749	2	N	-0-					27
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	99	1	760	2	N	-0-					27
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	107	1	796	2	N	-0-					27
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	22	1	701	2	N	-0-					27
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					27

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

11	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	1700	2	4	9	N	4					79
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1667	2	6	9	N	5					84
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					84
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					84
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					84
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					84

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-					54
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	4			N	-0-					54
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	4			N	-0-					54
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	4			N	-0-					54
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					54
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	4			N	-0-					54

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

11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					15
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					15
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					15
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					15
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					15
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					42
12	1984	X	1687	-0-	-297	-0-	1686	2	1	9	Y	1					43
01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					43
02	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2172	2	3	9	Y	3					46
03	2294	X	2043	-0-	-251	-0-	2041	2	2	9	Y	2					48
*04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2341	2	1	9	Y	1					49

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
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					317
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					317
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					317
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					317
03	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-					317
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1011	2	20	9	Y	18	41	1			20
12	1085	N	664	-0-	-421	-0-	651	2	13	9	Y	12					32
01	1054	N	643	-0-	-411	-0-	626	2	17	9	Y	15	41	1			6
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	654	2	21	9	Y	19					25
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	938	2	18	9	Y	16					41
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	839	2	21	9	Y	19	45	1			15

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
11	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					45
12	3627	X	787	-0-	-2840	-0-	787	2			Y	-0-					45
01	3627	X	643	-0-	-2984	-0-	643	2			Y	-0-					45
02	3393	X	519	-0-	-2874	-0-	519	2			Y	-0-					45
03	930	X	813	-0-	-117	-0-	813	2			Y	-0-					45
04	900	X	571	-0-	-329	-0-	571	2			Y	-0-					45

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
11	780	X	471	-0-	-309	-0-	471	2			Y	-0-					45
12	744	X	708	-0-	-36	-0-	708	2			Y	-0-					45
01	806	X	453	-0-	-353	-0-	453	2			Y	-0-					45
02	754	X	473	-0-	-281	-0-	473	2			Y	-0-					45
03	806	X	538	-0-	-268	-0-	538	2			Y	-0-					45
04	690	X	516	-0-	-174	-0-	516	2			Y	-0-					45

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
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					42
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1511	2	1	9	Y	1					43
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					43
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	2	3	9	Y	3					46
03	1519	N	1210	-0-	-309	-0-	1208	2	2	9	Y	2					48
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	Y	1					49

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
11	2490	X	2217	-0-	-273	-0-	2197	2	20	9	Y	18	41	1			20
12	2573	X	2012	-0-	-561	-0-	1999	2	13	9	Y	12					32
01	2356	X	2134	-0-	-222	-0-	2117	2	17	9	Y	15	41	1			6
02	2204	X	2030	-0-	-174	-0-	2009	2	21	9	Y	19					25
03	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2435	2	18	9	Y	16					41
*04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2233	2	21	9	Y	19	45	1			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	18	41	1			20
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3470	2	13	9	Y	12					32
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2927	2	17	9	Y	15	41	1			6
02	3248	X	2824	-0-	-424	-0-	2803	2	21	9	Y	19					25
03	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	3090	2	18	9	Y	16					41
*04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3380	2	21	9	Y	19	45	1			15

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1243	-0-	-767	-0-	1243	2			Y	-0-					42
12	1984	X	1381	-0-	-603	-0-	1380	2	1	9	Y	1					43
01	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					43
02	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1511	2	3	9	Y	3					46
03	1395	X	1300	-0-	-95	-0-	1298	2	2	9	Y	2					48
*04	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1562	2	1	9	Y	1					49

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3089	-0-	-1	-0-	3089	2			Y	-0-					29
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					29
01	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	2932	2			Y	-0-					29
02	2929	X	2774	-0-	-155	-0-	2774	2			Y	-0-					29
03	3379	X	2815	-0-	-564	-0-	2815	2			Y	-0-					29
04	3270	X	2970	-0-	-300	-0-	2970	2			Y	-0-					29

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	644	-0-	-916	-0-	644	2			Y	-0-					15
12	1643	X	987	-0-	-656	-0-	987	2			Y	-0-					15
01	1643	X	1267	-0-	-376	-0-	1267	2			Y	-0-					15
02	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					15
03	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					15
*04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					15

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	940	-0-	-500	-0-	940	2			Y	-0-					42
12	1612	X	889	-0-	-723	-0-	888	2	1	9	Y	1					43
01	2015	X	763	-0-	-1252	-0-	763	2			Y	-0-					43
02	1885	X	860	-0-	-1025	-0-	857	2	3	9	Y	3					46
03	2015	X	1043	-0-	-972	-0-	1041	2	2	9	Y	2					48
*04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	937	2	1	9	Y	1					49

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	677	-0-	-163	-0-	657	2	20	9	Y	18	41	1			20
12	744	X	648	-0-	-96	-0-	635	2	13	9	Y	12					32
01	713	X	660	-0-	-53	-0-	643	2	17	9	Y	15	41	1			6
02	667	X	320	-0-	-347	-0-	299	2	21	9	Y	19					25
03	713	X	712	-0-	-1	-0-	694	2	18	9	Y	16					41
*04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	766	2	21	9	Y	19	45	1			15

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
11	2070	N	1883	-0-	-187	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	1949	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
02	1827	N	1696	-0-	-131	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	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
11	2490	N	2002	-0-	-488	-0-	1993	2	9	9	Y	8	7	1			12
12	2294	N	1998	-0-	-296	-0-	1986	2	12	9	Y	11	13	1			3
01	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	1874	2	11	9	Y	10	9	1			4
02	1943	N	1850	-0-	-93	-0-	1838	2	12	9	Y	11	9	1			6
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1964	2	12	9	Y	11	10	1			7
04	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	1691	2	13	9	Y	12	10	1			9

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2851	2	14	9	Y	13	9	1			17
12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2810	2	13	9	Y	12	14	1			3
01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2602	2	14	9	Y	13	11	1			5
02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2270	2	14	9	Y	13	11	1			7
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2581	2	13	9	Y	12	11	1			8
*04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2655	2	18	9	Y	16	12	1			12

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	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-
04	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
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2205	2	6	9	N	5	2	1			6
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2513	2	8	9	N	7	10	1			2
01	1550	N	909	-0-	-641	-0-	907	2	2	9	N	2	3	1			1
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1690	2	3	9	Y	3	2	1			3
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1777	2	4	9	Y	4	8	1			1
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1804	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1383	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1589	2	3	9	Y	3	3	1			2
*04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1834	2	6	9	Y	5	3	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	42	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	610	-0-	-134	-0-	4	1	606	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	744	N	650	-0-	-94	-0-	2	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	548	-0-	-148	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	11	1	595	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1463	2	3	9	Y	3	3	1			5
12	2077	N	127	-0-	-1950	-0-	126	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2265	2	8	9	Y	7	4	1			3
02	1421	N	1182	-0-	-239	-0-	1179	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1717	2	6	9	Y	5	4	1			3
04	2010	N	1645	-0-	-365	-0-	1638	2	7	9	Y	6	5	1			4

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1534	-0-	-716	-0-	7	1	1525	2	Y	2					14
							2	9									
*12	2325	X	1399	-0-	-926	-0-	8	1	1387	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
*01	2325	X	818	-0-	-1507	-0-	22	1	795	2	Y	1					5
							1	9									
*02	1479	N	1110	-0-	-369	-0-	1	1	1107	2	Y	2					7
							2	9									
*03	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	16	1	1597	2	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1661	2	6	9	Y	5					5

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2356	-0-	-254	-0-	10	1	2340	2	Y	5					34
							6	9									
*12	2697	X	2327	-0-	-370	-0-	13	1	2304	2	Y	9	13	1			9
							10	9									
*01	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	71	1	2599	2	Y	8					17
							9	9									
*02	2523	X	2427	-0-	-96	-0-	3	1	2414	2	Y	9					26
							10	9									
*03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	27	1	2677	2	Y	6	31	1			1
							7	9									
*04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3030	2	14	9	Y	13					14

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	111	1	1765	2	Y	4	15	1			7
							4	9									
12	1922	N	1217	-0-	-705	-0-	7	1	1196	2	Y	13	10	1			6
							14	9									
01	1891	N	1567	-0-	-324	-0-	5	1	1553	2	Y	8					14
							9	9									
02	1798	N	1339	-0-	-459	-0-	1	1	1331	2	Y	6	12	1			8
							7	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1328	2	9	9	Y	8					16
04	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	25	1	1369	2	Y	1	12	1			5
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	77	1	1221	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	9	1	1441	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	5	1	1476	2	Y	4					9
							4	9									
02	1247	N	1189	-0-	-58	-0-	1	1	1185	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	2	7	9	Y	6					10
04	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	24	1	1284	2	Y	1	8	1			3
							1	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. GAS 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
12	217	N	14	-0-	-203	-0-	13	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	3	1	917	2	Y	25					25
							28	9									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	289	2	9	9	Y	8	22	1			11
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	169	2	7	9	Y	6					17
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	2	1	128	2	Y	-0-	14	1			3

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. GAS 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	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6072	2	17	9	Y	15	6	1			18
12	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6133	2	18	9	Y	16	17	1			4
01	5983	X	2667	-0-	-3316	-0-	2658	2	9	9	Y	8	9	1			3
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5723	2	20	9	Y	18	11	1			10
03	5983	X	4185	-0-	-1798	-0-	4172	2	13	9	Y	12	14	1			8
*04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5799	2	21	9	Y	19	12	1			15

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. GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	8	1	771	2	Y	19	17	1			2
							21	9									
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	Y	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. GAS 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	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	31	1	2024	2	Y	-0-					-0-
*12	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	16	1	2888	2	Y	-0-	13	1			-0-
*01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	50	1	1855	2	Y	-0-					-0-
*02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	2	1	1661	2	Y	-0-					-0-
*03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	17	1	1687	2	Y	-0-					-0-
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	2910	X	1575	-0-	-1335	-0-	8	1	1561	2	Y	5					35
							6	9									
*12	2852	X	1146	-0-	-1706	-0-	6	1	1131	2	Y	8	13	1			8
							9	9									
*01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	71	1	2604	2	Y	12					20
							13	9									
*02	2030	X	1883	-0-	-147	-0-	2	1	1870	2	Y	10					30
							11	9									
*03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	20	1	1956	2	Y	7	36	1			1
							8	9									
04	2580	N	1976	-0-	-604	-0-	1961	2	15	9	Y	14					15

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
11	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	132	1	2097	2	Y	-0-					-0-
12	2263	X	2249	-0-	-14	-0-	13	1	2236	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	2263	X	1909	-0-	-354	-0-	6	1	1903	2	Y	-0-					-0-
02	2146	N	1882	-0-	-264	-0-	1	1	1881	2	Y	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
*04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	39	1	2109	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
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	150	1	2386	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
12	2542	N	2321	-0-	-221	-0-	14	1	2297	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
01	2542	N	2295	-0-	-247	-0-	8	1	2281	2	Y	5					9
							6	9									
02	2378	N	2083	-0-	-295	-0-	1	1	2078	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
03	2542	N	2148	-0-	-394	-0-	2142	2	6	9	Y	5					10
04	2220	N	1991	-0-	-229	-0-	36	1	1955	2	Y	-0-	7	1			3

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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	13	1			-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	507	-0-	-63	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	2	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	417	-0-	-76	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	8	1	438	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	1590	N	1066	-0-	-524	-0-	5	1	1059	2	Y	2					14
							2	9									
*12	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	6	1	1040	2	Y	5	13	1			5
							6	9									
*01	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	29	1	1078	2	Y	3					8
							3	9									
*02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1	1	1108	2	Y	5					13
							6	9									
*03	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	11	1	1094	2	Y	2	15	1			-0-
							2	9									
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1166	2	7	9	Y	6					6

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1362	2	9	9	Y	8	7	1			11
12	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	1201	2	9	9	Y	8	11	1			2
01	1333	N	856	-0-	-477	-0-	848	2	8	9	Y	7	6	1			3
02	1247	N	718	-0-	-529	-0-	712	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	717	2	7	9	Y	6	5	1			4
04	810	N	653	-0-	-157	-0-	646	2	7	9	Y	6	5	1			5

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

11	1650	N	1442	-0-	-208	-0-	1440	2	2	9	Y	2	1	1			3
12	1550	N	321	-0-	-1229	-0-	320	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
01	3100	N	3487	-0-	387	387	3479	2	8	9	Y	7	4	1			3
02	2900	N	4413	-0-	1513	1900	4403	2	10	9	Y	9	7	1			5
03	3100	N	4804	-0-	1704	3604	4794	2	10	9	Y	9	8	1			6
*04	4930	X	1326	-0-	-3604	-0-	1323	2	3	9	Y	3	7	1			2

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

11	2820	X	2012	-0-	-808	-0-	4	1	2006	2	Y	2					15
							2	9									
*12	2914	X	1532	-0-	-1382	-0-	8	1	1521	2	Y	3	13	1			3
							3	9									
*01	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	74	1	2717	2	Y	4					7
							4	9									
*02	2378	X	2222	-0-	-156	-0-	3	1	2215	2	Y	4					11
							4	9									
*03	2511	X	2322	-0-	-189	-0-	24	1	2295	2	Y	3	14	1			-0-
							3	9									
04	2700	N	2418	-0-	-282	-0-	2411	2	7	9	Y	6					6

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2	1	1			2
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	125	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	203	N	178	-0-	-25	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	206	2	2	9	Y	2	1	1			1

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9110 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	1013	2	9	9	Y	8	6	1			10
12	1085	N	873	-0-	-212	-0-	865	2	8	9	Y	7	10	1			2
01	1085	N	339	-0-	-746	-0-	337	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	986	N	921	-0-	-65	-0-	912	2	9	9	Y	8	5	1			4
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	786	2	8	9	Y	7	7	1			4
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1140	2	13	9	Y	12	7	1			9

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	1756	2	21	9	Y	19	14	1			26
12	1984	N	1495	-0-	-489	-0-	1477	2	18	9	Y	16	17	1			4
01	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1847	2	25	9	Y	23	18	1			9
02	1711	N	1694	-0-	-17	-0-	1669	2	25	9	Y	23	20	1			12
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1846	2	25	9	Y	23	20	1			15
*04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2051	2	33	9	Y	30	22	1			23

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	1803	2	2	9	Y	2	1	1			3
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2061	2	3	9	Y	3	7	1			1
01	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	1787	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1740	N	1034	-0-	-706	-0-	1033	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	Y	1	1	1			1
*04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1753	2	3	9	Y	3	2	1			2

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
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	134	1	2128	2	Y	3	9	1			5
							3	9									
12	1984	N	1212	-0-	-772	-0-	7	1	1197	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	8	1	2333	2	Y	6					9
							7	9									
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1	1	2095	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2018	2	7	9	Y	6					12
*04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	36	1	1972	2	Y	1	9	1			4
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1524	2	28	9	Y	25	15	1			32
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1798	2	37	9	Y	34	30	1			9
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1607	2	37	9	Y	34	29	1			14
02	1508	N	1505	-0-	-3	-0-	1469	2	36	9	Y	33	29	1			18
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1397	2	32	9	Y	29	28	1			19
*04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1615	2	44	9	Y	40	28	1			31

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

11	1950	N	1754	-0-	-196	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1398	-0-	-679	-0-	1398	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	1860	N	803	-0-	-1057	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
02	1682	N	1635	-0-	-47	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
*04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	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-
04	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

11	2040	N	1162	-0-	-878	-0-	1153	2	9	9	Y	8	9	1			12
12	2108	N	1056	-0-	-1052	-0-	1047	2	9	9	Y	8	11	1			2
01	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1633	2	14	9	Y	13	10	1			5
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	Y	13	11	1			7
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1172	2	10	9	Y	9	10	1			6
04	1590	N	1379	-0-	-211	-0-	1365	2	14	9	Y	13	9	1			10

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

11	1620	N	67	-0-	-1553	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	3	1			1
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	9	1	2725	2	Y	5					5
							6	9									
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1	1	1509	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1614	2	3	9	Y	3					6
04	1890	N	1630	-0-	-260	-0-	29	1	1600	2	Y	1	5	1			2
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	2856	2	8	9	Y	7	5	1			10
12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3030	2	10	9	Y	9	12	1			2
01	3038	X	2693	-0-	-345	-0-	2684	2	9	9	Y	8	7	1			3
02	2842	X	2504	-0-	-338	-0-	2494	2	10	9	Y	9	7	1			5
03	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	2915	2	10	9	Y	9	8	1			6
*04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2984	2	13	9	Y	12	9	1			9

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	510	N	254	-0-	-256	-0-	14	1	237	2	Y	3	22	1			7
							3	9									
12	465	N	85	-0-	-380	-0-	77	2	8	9	Y	7	7	1			3
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	1	1	199	2	Y	7					10
							8	9									
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	232	2	9	9	Y	8	9	1			9
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	209	2	11	9	Y	10					19
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	312	2	Y	5	15	1			9
							6	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1441	-0-	-509	-0-	6	1	1431	2	Y	4					32
							4	9									
*12	2015	X	1151	-0-	-864	-0-	6	1	1135	2	Y	9	13	1			9
							10	9									
*01	2015	X	1821	-0-	-194	-0-	48	1	1761	2	Y	11					20
							12	9									
*02	1769	X	1317	-0-	-452	-0-	2	1	1305	2	Y	9					29
							10	9									
*03	1674	X	1048	-0-	-626	-0-	11	1	1030	2	Y	6	34	1			1
							7	9									
04	1740	N	975	-0-	-765	-0-	966	2	9	9	Y	8					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	2730	X	2653	-0-	-77	-0-	157	1	2485	2	Y	10	33	1			17
							11	9									
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	17	1	2778	2	Y	49	29	1			23
							54	9									
01	3193	X	2441	-0-	-752	-0-	8	1	2411	2	Y	20					43
							22	9									
02	2987	X	2155	-0-	-832	-0-	1	1	2136	2	Y	16	38	1			21
							18	9									
03	3193	X	2337	-0-	-856	-0-	2311	2	26	9	Y	24					45
04	2730	X	2413	-0-	-317	-0-	43	1	2366	2	Y	4	34	1			15
							4	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2630	N	2610	-0-	-20	-0-	155	1	2455	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	14	1	2259	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	2480	X	2415	-0-	-65	-0-	8	1	2407	2	Y	-0-					-0-
02	2320	X	2261	-0-	-59	-0-	1	1	2260	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2336	-0-	-144	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
*04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	43	1	2363	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1752	2	11	9	Y	10	10	1			14
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1854	2	13	9	Y	12	14	1			3
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1851	2	14	9	Y	13	11	1			5
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1730	2	14	9	Y	13	11	1			7
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1239	2	10	9	Y	9	10	1			6
*04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1468	2	12	9	Y	11	8	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1457	2	28	9	Y	25	24	1			36
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1622	2	36	9	Y	33	29	1			9
01	1984	N	1216	-0-	-768	-0-	1187	2	29	9	Y	26	24	1			11
02	1450	N	1308	-0-	-142	-0-	1274	2	34	9	Y	31	25	1			17
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1653	2	40	9	Y	36	29	1			24
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1682	2	48	9	Y	44	34	1			34

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1725	-0-	-555	-0-	1702	2	23	9	Y	21	19	1			29
12	2418	X	48	-0-	-2370	-0-	47	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
01	2511	X	35	-0-	-2476	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	1682	N	22	-0-	-1660	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2241	-0-	-519	-0-	125	1	2103	2	Y	12	41	1			20
							13	9									
12	3100	X	2842	-0-	-258	-0-	17	1	2771	2	Y	49	29	1			23
							54	9									
01	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	10	1	2946	2	Y	25					48
							28	9									
02	2900	X	2436	-0-	-464	-0-	1	1	2415	2	Y	18	42	1			24
							20	9									
03	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	2695	2	32	9	Y	29					53
*04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	61	1	3332	2	Y	8	40	1			21
							9	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
04	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
11	2850	X	2584	-0-	-266	-0-	151 10	1 9	2423	2	Y	9	35	1			16
12	2945	X	2528	-0-	-417	-0-	15 42	1 9	2471	2	Y	38	23	1			18
01	2480	N	2084	-0-	-396	-0-	7 17	1 9	2060	2	Y	15					33
02	2494	N	2101	-0-	-393	-0-	1 15	1 9	2085	2	Y	14	29	1			18
03	2697	N	2362	-0-	-335	-0-	2336	2	26	9	Y	24					42
*04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	45 4	1 9	2477	2	Y	4	32	1			14

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
11	356	X	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	186	X	98	-0-	-88	-0-	1 1	1 9	96	2	Y	1	4	1			-0-
01	279	X	177	-0-	-102	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	23	-0-	-325	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	107	-0-	-103	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					-0-

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
11	240	N	104	-0-	-136	-0-	6 1	1 9	97	2	Y	1	6	1			2
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2 26	1 9	360	2	Y	24	16	1			11
01	248	N	138	-0-	-110	-0-	132	2	6	9	Y	5					16
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103	2	3	9	Y	3	14	1			5
03	434	N	127	-0-	-307	-0-	121	2	6	9	Y	5					10
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	130	2	Y	1	8	1			3

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	240	1	3847	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	4131	-0-	-23	-0-	25	1	4106	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	4185	X	4078	-0-	-107	-0-	14	1	4064	2	Y	-0-					-0-
02	3944	X	3505	-0-	-439	-0-	2	1	3503	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3712	-0-	-628	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3743	-0-	-337	-0-	67	1	3676	2	Y	-0-					-0-

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2248	-0-	-242	-0-	2223	2	25	9	Y	23	21	1			33
12	2759	N	2754	-0-	-5	-0-	2720	2	34	9	Y	31	28	1			8
01	2759	N	808	-0-	-1951	-0-	797	2	11	9	Y	10	14	1			4
02	2175	N	208	-0-	-1967	-0-	205	2	3	9	Y	3	5	1			2
03	2759	X	148	-0-	-2611	-0-	147	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	780	N	177	-0-	-603	-0-	174	2	3	9	Y	3	2	1			2

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	644	2	4	9	Y	4					7
*12	124	N	82	-0-	-42	-0-	81	2	1	9	Y	1	13	1			1
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
*02	290	N	212	-0-	-78	-0-	210	2	2	9	Y	2					3
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1					1

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2901	-0-	-249	-0-	2898	2	3	9	N	3	2	1			4
12	3255	X	2736	-0-	-519	-0-	2733	2	3	9	N	3	7	1			1
01	3255	X	2522	-0-	-733	-0-	2520	2	2	9	N	2	2	1			1
02	2813	X	2486	-0-	-327	-0-	2484	2	2	9	N	2	2	1			1
03	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	2585	2	3	9	N	3	2	1			2
04	2910	X	2730	-0-	-180	-0-	2728	2	2	9	N	2	2	1			2

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	360	-0-	-150	-0-	1	1	352	2	N	6					46
							7	9									
*12	403	N	157	-0-	-246	-0-	1	1	153	2	N	3	13	1			3
							3	9									
*01	434	N	209	-0-	-225	-0-	5	1	201	2	N	3					6
							3	9									
*02	348	N	168	-0-	-180	-0-	165	2	3	9	N	3					9
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	N	2	11	1			-0-
							2	9									
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	164	2	4	9	N	4					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	840	N	348	-0-	-492	-0-	341	2	7	9	N	6	7	1			9
12	496	N	271	-0-	-225	-0-	265	2	6	9	N	5	9	1			1
01	620	N	227	-0-	-393	-0-	221	2	6	9	N	5	4	1			2
02	348	N	202	-0-	-146	-0-	198	2	4	9	N	4	4	1			2
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	N	3	3	1			2
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	127	2	3	9	N	3	3	1			2

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
11	10230	X	9249	-0-	-981	-0-	9241	2	8	9	Y	7	5	1			9
12	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11224	2	9	9	Y	8	11	1			2
01	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10666	2	9	9	Y	8	7	1			3
02	9715	X	8820	-0-	-895	-0-	8811	2	9	9	Y	8	7	1			4
03	9982	X	9115	-0-	-867	-0-	9106	2	9	9	Y	8	7	1			5
04	10860	X	9655	-0-	-1205	-0-	9645	2	10	9	Y	9	7	1			7

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	10327	-0-	-623	-0-	10327	2			Y	-0-					-0-
12	11315	X	10339	-0-	-976	-0-	10339	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	11315	X	10783	-0-	-532	-0-	10783	2			Y	-0-					-0-
02	10585	X	9751	-0-	-834	-0-	9751	2			Y	-0-					-0-
03	10850	X	10286	-0-	-564	-0-	10286	2			Y	-0-					-0-
04	10470	X	10295	-0-	-175	-0-	10295	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
11	3870	X	3364	-0-	-506	-0-	3355	2	9	9	N	8	6	1			11
12	3999	X	3670	-0-	-329	-0-	3660	2	10	9	N	9	12	1			2
01	3999	X	3367	-0-	-632	-0-	3356	2	11	9	N	10	8	1			4
02	3509	X	3078	-0-	-431	-0-	3068	2	10	9	N	9	8	1			5
03	3565	X	3295	-0-	-270	-0-	3285	2	10	9	N	9	8	1			6
04	3540	X	3224	-0-	-316	-0-	3213	2	11	9	N	10	8	1			8

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
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	44	1	1365	2	Y	16					155
							18	9									
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	62	1	1490	2	Y	-0-					155
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	62	1	1607	2	Y	-0-					155
02	DLQ G-10		821	-0-	821	821	34	1	787	2	Y	-0-					155
03	DLQ G-10		1716	-0-	1716	2537	62	1	1643	2	Y	10					165
							11	9									
*04	1900	N	1689	-0-	-211	2326	60	1	1629	2	Y	-0-					165

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
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	60	1	3942	2	N	-0-					124
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	62	1	4259	2	N	2	2	8			124
							2	9									
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	62	1	3735	2	N	11					135
							12	9									
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	58	1	3635	2	N	-0-					135
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	62	1	4166	2	N	-0-					135
*04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	60	1	4442	2	N	1	1	8			135
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	421	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	60	1	1513	2	N	-0-					73
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	62	1	1529	2	N	-0-					73
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	62	1	1447	2	N	17					90
							19	9									
02	1421	N	1416	-0-	-5	-0-	58	1	1358	2	N	-0-					90
03	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	62	1	1331	2	N	-0-					90
04	1470	N	1304	-0-	-166	-0-	60	1	1244	2	N	-0-					90

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	2	N	1	1	8			30
							1	9									
12	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	62	1	1503	2	N	1	1	8			30
							1	9									
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	62	1	1328	2	N	-0-					30
02	1334	N	692	-0-	-642	-0-	58	1	634	2	N	-0-					30
03	1581	N	1121	-0-	-460	-0-	62	1	1059	2	N	-0-					30
04	1350	N	911	-0-	-439	-0-	60	1	851	2	N	-0-					30

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	60	1	1429	2	N	-0-					94
12	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	62	1	1458	2	N	1	1	8			94
							1	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	62	1	1271	2	N	-0-					94
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	44	1	1454	2	N	-0-					94
03	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	62	1	1165	2	N	-0-					94
04	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	58	1	1220	2	N	-0-					94

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	60	1	2309	2	N	-0-					70
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	62	1	1785	2	N	12					82
							13	9									
01	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	58	1	1424	2	N	-0-					82
02	1392	N	1272	-0-	-120	-0-	58	1	1214	2	N	-0-					82
03	1488	N	972	-0-	-516	-0-	52	1	920	2	N	-0-					82
04	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	58	1	1224	2	N	-0-					82

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	60	1	2431	2	N	-0-					27
12	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	62	1	2601	2	N	-0-					27
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	62	1	2355	2	N	-0-					27
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	58	1	2162	2	N	-0-					27
03	2046	N	1461	-0-	-585	-0-	62	1	1399	2	N	-0-					27
04	1980	N	1379	-0-	-601	-0-	60	1	1319	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

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
11	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	60	1	1851	2	N	12					162
							13	9									
12	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	62	1	1868	2	N	14	1	8			175
							15	9									
01	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	62	1	1942	2	N	7					182
							8	9									
02	1856	N	1810	-0-	-46	-0-	58	1	1724	2	N	25	169	1			38
							28	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	62	1	2019	2	N	-0-					38
04	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	58	1	1799	2	N	-0-					38

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
11	2580	N	2434	-0-	-146	-0-	60	1	2365	2	N	8					70
							9	9									
12	2697	N	2202	-0-	-495	-0-	62	1	2140	2	N	-0-					70
01	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	62	1	2231	2	N	30					100
							33	9									
02	2349	N	2247	-0-	-102	-0-	58	1	2189	2	N	-0-					100
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	62	1	2282	2	N	29					129
							32	9									
04	2250	N	1833	-0-	-417	-0-	60	1	1773	2	N	-0-					129

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
11	930	N	545	-0-	-385	-0-	10	1	535	2	N	-0-					78
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	30	1	933	2	N	-0-					78
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	20	1	774	2	N	-0-					78
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	58	1	1292	2	N	-0-					78
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	62	1	1348	2	N	-0-					78
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	60	1	1182	2	N	-0-					78

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
11	1650	N	958	-0-	-692	-0-	60	1	898	2	N	-0-					56
12	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	62	1	1105	2	N	-0-					56
01	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	60	1	1076	2	N	-0-					56
02	928	N	917	-0-	-11	-0-	58	1	859	2	N	-0-					56
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	52	1	1149	2	N	-0-					56
04	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	56	1	976	2	N	-0-					56

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
11	3000	N	2587	-0-	-413	116	60	1	2527	2	N	-0-					84
12	2639	N	2523	-0-	-116	-0-	62	1	2461	2	N	-0-					84
01	2108	X	2003	-0-	-105	-0-	60	1	1943	2	N	-0-					84
02	1972	X	1918	-0-	-54	-0-	58	1	1860	2	N	-0-					84
03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	62	1	2144	2	N	-0-					84
*04	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	58	1	2195	2	N	-0-					84

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
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	60	1	1310	2	N	-0-					35
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	2	N	-0-					35
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	58	1	851	2	N	-0-					35
02	1334	N	697	-0-	-637	-0-	42	1	655	2	N	-0-					35
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	62	1	1066	2	N	-0-					35
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1120	2	N	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1728	-0-	-72	-0-	56	1	1672	2	N	-0-					21
12	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	62	1	1902	2	N	-0-					21
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	62	1	1879	2	N	-0-					21
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	58	1	2083	2	N	-0-					21
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	62	1	1978	2	N	-0-					21
04	1800	N	1675	-0-	-125	-0-	60	1	1615	2	N	-0-					21

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	58	1	2397	2	N	-0-					40
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	62	1	2494	2	N	1	1	8			40
							1	9									
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	62	1	2612	2	N	-0-					40
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	58	1	1714	2	N	13					53
							14	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	62	1	1665	2	N	19					72
							21	9									
*04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	60	1	1400	2	N	-0-					72

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	60	1	2481	2	N	1	1	8			10
							1	9									
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	62	1	2305	2	N	-0-					10
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	62	1	1860	2	N	-0-					10
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	58	1	1819	2	N	-0-					10
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	62	1	2281	2	N	75					85
							83	9									
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	60	1	2267	2	N	-0-					85

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	10	1	598	2	Y	-0-					75
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	22	1	757	2	Y	-0-					75
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1	1008	2	Y	-0-					75
02	DLQ G-10		725	-0-	725	725	20	1	705	2	Y	-0-					75
03	DLQ G-10		508	-0-	508	1233	16	1	492	2	Y	-0-					75
*04	1835	N	602	-0-	-1233	-0-	18	1	584	2	Y	-0-					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	60	1	1758	2	N	-0-					175
12	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	62	1	1788	2	N	-0-					175
01	1860	N	1301	-0-	-559	-0-	62	1	1239	2	N	-0-					175
02	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	58	1	1570	2	N	-0-					175
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	62	1	1879	2	N	29					204
							32	9									
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	60	1	1344	2	N	-0-					204

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	6	1	496	2	N	-0-					155
12	837	N	336	-0-	-501	-0-	6	1	330	2	N	-0-					155
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	18	1	562	2	N	-0-					155
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					155
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	14	1	928	2	N	-0-					155
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	14	1	532	2	N	-0-					155

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	8	1	447	2	N	-0-					147
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	N	-0-					147
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	6	1	212	2	N	-0-					147
02	435	N	373	-0-	-62	-0-	12	1	361	2	N	-0-					147
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	N	-0-					147
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	N	-0-					147

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	89	1	2342	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	88	1	2292	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
01	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	93	1	2276	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2258	-0-	2258	2258	89	1	2169	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2355	-0-	2355	4613	81	1	2274	2	Y	-0-					-0-
*04	1900	N	2414	-0-	514	5127	103	1	2311	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	60	1	1316	2	N	-0-					22
12	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	62	1	1206	2	N	-0-					22
01	1488	N	1048	-0-	-440	-0-	56	1	992	2	N	-0-					22
02	1334	N	1155	-0-	-179	-0-	58	1	1097	2	N	-0-					22
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1261	2	N	-0-					22
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	60	1	1066	2	N	-0-					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

11	1530	N	705	-0-	-825	-0-	60	1	645	2	N	-0-					131
12	1085	N	716	-0-	-369	-0-	26	1	604	2	N	78	179	1			30
							86	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	50	1	1302	2	N	50					80
							55	9									
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	597	2	N	59					139
							65	9									
03	713	N	624	-0-	-89	-0-	62	1	538	2	N	22					161
							24	9									
04	1350	N	961	-0-	-389	-0-	60	1	901	2	N	-0-					161

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

11	1350	N	1060	-0-	-290	-0-	60	1	1000	2	N	-0-					106
12	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	62	1	1072	2	N	1	1	8			106
							1	9									
01	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	62	1	985	2	N	-0-					106
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	58	1	967	2	N	-0-					106
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	62	1	1054	2	N	-0-					106
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	60	1	993	2	N	-0-					106

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	128	1	3371	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3410	-0-	-155	-0-	127	1	3283	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3504	-0-	-123	-0-	138	1	3366	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3317	-0-	3317	3317	131	1	3186	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3492	-0-	3492	6809	121	1	3371	2	Y	-0-					-0-
*04	10148	X	3339	-0-	-6809	-0-	142	1	3197	2	Y	-0-					-0-

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
11	2280	X	2110	-0-	-170	-0-	60	1	2050	2	N	-0-					21
12	2356	N	2141	-0-	-215	-0-	62	1	2079	2	N	-0-					21
01	2232	N	1964	-0-	-268	-0-	62	1	1901	2	N	1					22
							1	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	58	1	2015	2	N	-0-					22
03	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	62	1	1926	2	N	-0-					22
*04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	60	1	2091	2	N	-0-					22

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
11	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	60	1	1548	2	N	-0-					94
12	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	50	1	1274	2	N	-0-					94
01	1705	N	1159	-0-	-546	-0-	50	1	1109	2	N	-0-					94
02	1566	N	905	-0-	-661	-0-	34	1	871	2	N	-0-					94
03	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	40	1	1054	2	N	-0-					94
04	1110	N	716	-0-	-394	-0-	30	1	686	2	N	-0-					94

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
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	54	1	1598	2	N	1	1	8			139
							1	9									
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	62	1	1899	2	N	-0-					139
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	62	1	1987	2	N	-0-					139
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	58	1	2021	2	N	-0-					139
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	62	1	2320	2	N	35					174
							39	9									
*04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	60	1	2278	2	N	-0-					174

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
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	60	1	1897	2	N	-0-					28
12	2480	N	1433	-0-	-1047	-0-	62	1	1370	2	N	1	1	8			28
							1	9									
01	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	62	1	1794	2	N	-0-					28
02	1885	N	1630	-0-	-255	-0-	58	1	1572	2	N	-0-					28
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	62	1	1603	2	N	-0-					28
04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	60	1	1723	2	N	-0-					28

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1281	-0-	-429	-0-	38	1	1243	2	N	-0-					32
12	1767	X	1144	-0-	-623	-0-	36	1	1108	2	N	-0-					32
01	1767	X	1212	-0-	-555	-0-	42	1	1170	2	N	-0-					32
02	1479	X	1019	-0-	-460	-0-	40	1	979	2	N	-0-					32
03	1581	X	1229	-0-	-352	-0-	34	1	1195	2	N	-0-					32
04	1290	X	1148	-0-	-142	-0-	32	1	1116	2	N	-0-					32

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
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	85	1	2254	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	87	1	2280	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
01	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	91	1	2214	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1986	-0-	1986	1986	79	1	1907	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1965	-0-	1965	3951	67	1	1898	2	Y	-0-					-0-
*04	1900	N	1947	-0-	47	3998	83	1	1864	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	76	1	2010	2	Y	-0-					-0-
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	85	1	2217	2	Y	-0-					-0-
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	93	1	2274	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2197	-0-	2197	2197	87	1	2110	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2359	-0-	2359	4556	81	1	2278	2	Y	-0-					-0-
*04	1900	N	2199	-0-	299	4855	94	1	2105	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	21	1	2048	2	Y	-0-					-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	19	1	1851	2	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
01	2139	N	1656	-0-	-483	-0-	17	1	1639	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1657	-0-	1657	1657	17	1	1640	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1675	-0-	1675	3332	17	1	1658	2	Y	-0-					-0-
*04	1900	N	1641	-0-	-259	3073	16	1	1625	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

11	780	N	626	-0-	-154	-0-	6	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	654	-0-	-183	-0-	6	1	624	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	713	N	660	-0-	-53	-0-	7	1	653	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		780	-0-	780	780	8	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		869	-0-	869	1649	9	1	860	2	Y	-0-					-0-
*04	1900	N	1027	-0-	-873	776	10	1	1017	2	Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	8					48
							9	9									
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	46	1	255	3	Y	8					56
							9	9									
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	50	1	276	3	Y	8					64
							9	9									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	49	1	270	3	Y	12					76
							13	9									
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	42	1	248	3	Y	2					78
							2	9									
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	41	1	236	3	Y	10					88
							11	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	47	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	58	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	46	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	43	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	40	1	274	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
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	60	1	954	3	Y	-0-					23
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	121	1	978	3	Y	-0-					23
01	1023	N	944	-0-	-79	-0-	106	1	838	3	Y	-0-					23
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	121	1	900	3	Y	-0-					23
03	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	109	1	889	3	Y	2					25
							2	9									
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	106	1	844	3	Y	-0-					25

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	2	N	-0-					-0-
12	992	N	877	-0-	-115	-0-	175	1	702	2	N	-0-					-0-
01	961	N	874	-0-	-87	-0-	174	1	700	2	N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	157	1	625	2	N	-0-					-0-
03	868	N	705	-0-	-163	-0-	142	1	563	2	N	-0-					-0-
04	840	N	693	-0-	-147	-0-	138	1	555	2	N	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	199	1	801	2	N	-0-					-0-
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	179	1	715	2	N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	173	1	693	2	N	-0-					-0-
03	992	N	902	-0-	-90	-0-	182	1	720	2	N	-0-					-0-
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	170	1	682	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
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	764	3	Y	-0-					83
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	55	1	858	3	Y	-0-					83
*07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	41	1	782	3	Y	-0-					83
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	677	3	Y	-0-					83
*09	690	N	668	-0-	-22	-0-	41	1	627	3	Y	-0-					83
*10	713	N	546	-0-	-167	-0-	37	1	509	3	Y	-0-					83
*11	690	N	653	-0-	-37	-0-	39	1	614	3	Y	-0-					83
*12	682	N	662	-0-	-20	-0-	86	1	576	3	Y	-0-					83
*01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	77	1	501	3	Y	-0-					83
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	77	1	484	3	Y	10	72	1			21
							11	9									
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	84	1	597	3	Y	-0-					21
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	82	1	567	3	Y	-0-					21

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	741	-0-	-99	-0-	44	1	697	3	Y	-0-					4
12	899	N	730	-0-	-169	-0-	111	1	619	3	Y	-0-					4
01	806	N	698	-0-	-108	-0-	109	1	589	3	Y	-0-					4
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	97	1	534	3	Y	-0-					4
03	744	N	672	-0-	-72	-0-	99	1	573	3	Y	-0-					4
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	98	1	566	3	Y	-0-					4

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
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	51	1	801	3	Y	-0-					9
12	930	N	864	-0-	-66	-0-	132	1	732	3	Y	-0-					9
01	899	N	852	-0-	-47	-0-	132	1	720	3	Y	-0-					9
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	117	1	640	3	Y	-0-					9
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	122	1	710	3	Y	-0-					9
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	118	1	675	3	Y	-0-					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
11	840	N	811	-0-	-29	-0-	48	1	763	3	Y	-0-					135
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	115	1	742	3	Y	-0-					135
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	122	1	773	3	Y	-0-					135
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	113	1	699	3	Y	72	172	1			35
							79	9									
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	105	1	687	3	Y	3					38
							3	9									
*04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	190	1	1219	3	Y	10					48
							11	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
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	85	1	1354	3	Y	5					143
							6	9									
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	165	1	1250	3	Y	3					146
							3	9									
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	171	1	1258	3	Y	3					149
							3	9									
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	162	1	1131	3	Y	45	171	1			23
							50	9									
03	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	158	1	1205	3	Y	5					28
							6	9									
04	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	154	1	1153	3	Y	-0-					28

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
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	Y	-0-					71
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	84	1	540	3	Y	-0-					71
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	88	1	560	3	Y	-0-					71
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	91	1	564	3	Y	52					123
							57	9									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	86	1	561	3	Y	7					130
							8	9									
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	92	1	589	3	Y	-0-					130

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
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					43
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	39	1	256	3	Y	-0-					43
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	39	1	249	3	Y	-0-					43
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	43	1	266	3	Y	42					85
							46	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	41	1	272	3	Y	2					87
							2	9									
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	28	1	176	3	Y	-0-					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	48	1	750	3	Y	-0-					74
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	110	1	714	3	Y	-0-					74
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	83	1	527	3	Y	-0-					74
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	113	1	699	3	Y	3					77
							3	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	111	1	720	3	Y	2					79
							2	9									
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	141	1	909	3	Y	-0-					79

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	70	1	1100	3	Y	-0-					10
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	186	1	1028	3	Y	-0-					10
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	189	1	1023	3	Y	-0-					10
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	181	1	990	3	Y	-0-					10
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	184	1	1072	3	Y	-0-					10
*04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	174	1	998	3	Y	-0-					10

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	49	1	774	3	Y	2					169
							2	9									
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	88	1	712	3	Y	7					176
							8	9									
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	88	1	686	3	Y	-0-					176
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	99	1	736	3	Y	2					178
							2	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	97	1	785	3	Y	2					180
							2	9									
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	96	1	771	3	Y	2					182
							2	9									

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	555	-0-	-225	-0-	553	2	2	9	N	2					331
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	591	2	1	9	N	1					332
01	806	N	637	-0-	-169	-0-	635	2	2	9	N	2					334
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	N	1					335
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1	113	1			223
04	630	N	498	-0-	-132	-0-	497	2	1	9	N	1					224

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
11	540	X	178	-0-	-362	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	465	X	243	-0-	-222	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
01	434	X	250	-0-	-184	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					489
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					489
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					489
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					489
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					489
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					489

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
11	810	X	314	-0-	-496	-0-	313	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	837	X	428	-0-	-409	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
01	744	X	441	-0-	-303	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	134	-0-	-156	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
*04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

11	540	X	16	-0-	-524	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

11	540	X	24	-0-	-516	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	62	X	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	62	X	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

11	690	X	266	-0-	-424	-0-	266	2			Y	-0-					3
12	713	X	365	-0-	-348	-0-	365	2			Y	-0-					3
01	620	X	376	-0-	-244	-0-	376	2			Y	-0-					3
02	261	N	114	-0-	-147	-0-	114	2			Y	-0-					3
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					3
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					3

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	56	1	1230	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	60	1	1255	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	58	1	1240	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1218	N	1206	-0-	-12	-0-	57	1	1149	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	63	1	1216	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	61	1	1174	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
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
11	2940	X	2933	-0-	-7	-0-	128	1	2804	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	142	1	2977	2	Y	-0-					1
01	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	131	1	2809	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2842	X	2699	-0-	-143	-0-	127	1	2571	2	Y	1					1
							1	9									
03	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	143	1	2742	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3030	X	2999	-0-	-31	-0-	148	1	2850	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

11	3120	X	3004	-0-	-116	-0-	131	1	2872	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3379	X	3085	-0-	-294	-0-	141	1	2943	2	Y	1					2
							1	9									
01	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	142	1	3028	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3132	X	3059	-0-	-73	-0-	144	1	2913	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	3348	X	3020	-0-	-328	-0-	149	1	2870	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	155	1	2990	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	124	1	333	2	N	-0-					90
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	121	1	321	2	N	41					131
							45	9									
01	496	N	380	-0-	-116	-0-	108	1	263	2	N	8					139
							9	9									
02	435	N	409	-0-	-26	-0-	128	1	281	2	N	-0-					139
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	121	1	275	2	N	60					199
							66	9									
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	123	1	267	2	N	3	182	1			20
							3	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	10	1	194	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
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	146	1	3213	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	152	1	3186	2	Y	2					2
							2	9									
01	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	146	1	3127	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3248	X	3118	-0-	-130	-0-	147	1	2969	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	3472	X	3229	-0-	-243	-0-	160	1	3066	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	3360	X	3157	-0-	-203	-0-	156	1	2997	2	Y	4	6	1			-0-
							4	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
11	2670	N	2140	-0-	-530	-0-	93	1	2046	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2666	N	2391	-0-	-275	-0-	109	1	2282	2	Y	-0-					1
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	120	1	2568	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	117	1	2378	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	128	1	2460	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	124	1	2394	2	Y	3	5	1			-0-
							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
11	960	N	942	-0-	-18	-0-	41	1	901	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	856	-0-	-136	-0-	39	1	817	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	797	-0-	-164	-0-	36	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	729	-0-	-141	-0-	34	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	762	-0-	-106	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	35	1	680	2	Y	-0-					-0-

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
11	990	N	840	-0-	-150	-0-	37	1	803	2	Y	-0-	1	1			1
12	1457	N	964	-0-	-493	-0-	44	1	919	2	Y	1					2
							1	9									
01	1178	N	939	-0-	-239	-0-	42	1	895	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	817	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	45	1	862	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	900	N	808	-0-	-92	-0-	40	1	765	2	Y	3	5	1			-0-
							3	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
11	3060	X	3010	-0-	-50	-0-	131	1	2878	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3162	X	2941	-0-	-221	-0-	134	1	2806	2	Y	1					2
							1	9									
01	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	129	1	2761	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2987	X	2685	-0-	-302	-0-	126	1	2557	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	153	1	2937	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	150	1	2886	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	592	-0-	-98	-0-	26	1	566	2	Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	36	1	759	2	Y	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	37	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	807	2	Y	-0-					-0-
*04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	761	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3595	-0-	-245	-0-	156	1	3439	2	Y	-0-	1	1			1
12	3906	X	3486	-0-	-420	-0-	159	1	3326	2	Y	1					2
							1	9									
01	3782	X	3531	-0-	-251	-0-	158	1	3371	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3422	X	2871	-0-	-551	-0-	135	1	2735	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3658	X	3165	-0-	-493	-0-	156	1	3008	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3540	X	3489	-0-	-51	-0-	172	1	3314	2	Y	3	4	1			-0-
							3	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
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	87	1	1907	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	65	1	1367	2	Y	1					2
							1	9									
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	81	1	1744	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1943	N	1713	-0-	-230	-0-	80	1	1631	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	91	1	1753	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	84	1	1627	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	51	1	1116	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1074	-0-	-693	-0-	49	1	1025	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	464	-0-	-1024	-0-	21	1	442	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	638	N	297	-0-	-341	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	359	-0-	-323	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	335	-0-	-115	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-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-
04		14B DENY	-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
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	23	1	513	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					1
01	589	N	526	-0-	-63	-0-	23	1	500	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	522	N	487	-0-	-35	-0-	23	1	462	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	25	1	488	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	25	1	474	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	192	1	867	2	Y	-0-					58
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	164	1	774	2	Y	-0-					58
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	179	1	506	2	Y	-0-					58
02	725	N	516	-0-	-209	-0-	133	1	383	2	Y	-0-					58
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	118	1	365	2	Y	-0-					58
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	145	1	607	2	Y	-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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	540	N	289	-0-	-251	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	231	-0-	-265	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	159	-0-	-291	-0-	8	1	151	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3000	N	3172	-0-	172	744	138	1	3034	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3154	-0-	54	798	144	1	3010	2	Y	-0-					-0-
01	3466	X	2668	-0-	-798	-0-	119	1	2549	2	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2615	-0-	-546	-0-	123	1	2492	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2692	-0-	-687	-0-	133	1	2559	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2591	-0-	-589	-0-	128	1	2463	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	45	1	977	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	46	1	970	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	45	1	964	2	Y	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	63	1	1267	2	Y	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	67	1	1276	2	Y	-0-					-0-
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	1178	2	Y	1	1	1			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	63	1	269	2	Y	-0-					10
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	70 6	1 9	329	2	Y	5	1	8			14
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	82 3	1 9	342	2	Y	3					17
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	69	1	306	2	Y	-0-					17
03	403	N	172	-0-	-231	-0-	34 1	1 9	137	2	Y	1					18
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	18	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	T. A.		55	-0-	55	55	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		157	-0-	157	212	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		20	-0-	20	232	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	333	X	101	-0-	-232	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	87	X	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	21	-0-	-66	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

11	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	135	1	2960	2	Y	-0-	1	1			1
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	144	1	3017	2	Y	1					2
							1	9									
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	139	1	2970	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	2958	X	2879	-0-	-79	-0-	135	1	2742	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	3162	X	3020	-0-	-142	-0-	149	1	2868	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	143	1	2758	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RAIDER GAS UNIT WELL #: 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
11	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	47	1	1023	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	50	1	1053	2	Y	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	49	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	48	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	51	1	986	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

11	330	N	10	-0-	-320	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

11	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	57	1	1249	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	63	1	1309	2	Y	-0-					1
01	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	55	1	1175	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1160	N	1077	-0-	-83	-0-	51	1	1025	2	Y	1					1
							1	9									
03	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	54	1	1039	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	56	1	1075	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

11	2610	N	2148	-0-	-462	-0-	93	1	2055	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2214	-0-	-173	-0-	101	1	2112	2	Y	1					1
							1	9									
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	99	1	2121	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2088	N	2038	-0-	-50	-0-	96	1	1941	2	Y	1					1
							1	9									
03	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	106	1	2031	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	103	1	1991	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

11	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	49	1	1074	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	53	1	1097	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	51	1	1081	2	Y	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	50	1	1018	2	Y	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	2	Y	-0-					-0-
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

VINSON GAS UNIT WELL #: 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
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	120	1	2645	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2635	N	2500	-0-	-135	-0-	114	1	2385	2	Y	1					2
							1	9									
01	2635	N	2624	-0-	-11	-0-	117	1	2505	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	119	1	2418	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	138	1	2655	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	130	1	2509	2	Y	2	4	1			-0-
							2	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
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	1169	2	Y	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	58	1	1208	2	Y	1					1
							1	9									
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	55	1	1187	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1189	N	1059	-0-	-130	-0-	50	1	1007	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	61	1	1174	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	59	1	1144	2	Y	1	2	1			-0-
							1	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2910	X	2858	-0-	-52	-0-	124	1	2734	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2819	-0-	-188	-0-	129	1	2689	2	Y	1					1
							1	9									
01	2976	X	2732	-0-	-244	-0-	122	1	2610	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	134	1	2715	2	Y	1					1
							1	9									
03	2821	N	2817	-0-	-4	-0-	139	1	2678	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	3000	N	3120	-0-	120	120	154	1	2965	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	71	1	1567	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	80	1	1671	2	Y	1					1
							1	9									
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	79	1	1680	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	78	1	1575	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	94	1	1807	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	94	1	1805	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	142	1	3119	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	152	1	3182	2	Y	-0-					1
01	3348	X	3305	-0-	-43	-0-	147	1	3152	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
02	3132	X	2892	-0-	-240	-0-	136	1	2755	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	3348	X	3051	-0-	-297	-0-	151	1	2898	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	3240	X	3108	-0-	-132	-0-	153	1	2953	2	Y	2	5	1			-0-
							2	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
11	3660	X	3641	-0-	-19	-0-	158	1	3482	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	164	1	3434	2	Y	1					2
							1	9									
01	3751	X	2979	-0-	-772	-0-	133	1	2844	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3509	X	3379	-0-	-130	-0-	159	1	3218	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	3751	X	3096	-0-	-655	-0-	153	1	2942	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3630	X	2768	-0-	-862	-0-	136	1	2630	2	Y	2	3	1			-0-
							2	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
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	398	1	2921	2	Y	-0-					5
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	392	1	3049	2	Y	10					15
							11	9									
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	279	1	2500	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	356	1	3140	2	Y	1					15
							1	9									
03	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	360	1	2933	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
04	3330	X	2012	-0-	-1318	-0-	242	1	1766	2	Y	4	1	1			18
							4	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3621	-0-	-249	-0-	157	1	3463	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3999	X	3260	-0-	-739	-0-	149	1	3110	2	Y	1					2
							1	9									
01	3782	X	2511	-0-	-1271	-0-	112	1	2398	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	3393	X	2458	-0-	-935	-0-	115	1	2341	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3627	X	2413	-0-	-1214	-0-	119	1	2292	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3510	X	2431	-0-	-1079	-0-	120	1	2310	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		264	-0-	264	264	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		600	-0-	600	864	29	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		487	-0-	487	1351	24	1	463	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
11	1050	N	987	-0-	-63	-0-	43	1	944	2	Y	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	65	1	1369	2	Y	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	2	Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	47	1	944	2	Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	53	1	1014	2	Y	-0-					-0-
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	993	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	43	1	955	2	Y	-0-	28	1			2
12	1023	N	957	-0-	-66	-0-	44	1	912	2	Y	1					3
							1	9									
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	52	1	1114	2	Y	5					8
							6	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	47	1	960	2	Y	-0-					8
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	50	1	951	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
04	1020	N	964	-0-	-56	-0-	47	1	911	2	Y	5					13
							6	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	40	1	886	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	43	1	901	2	Y	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	913	2	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	44	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	43	1	826	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
11	210	N	88	-0-	-122	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	76	-0-	-110	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	59	-0-	-28	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 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
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	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
11	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	69	1	1514	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	72	1	1508	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	74	1	1588	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	82	1	1662	2	Y	-0-					1
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	90	1	1735	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	87	1	1670	2	Y	1	2	1			-0-
							1	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
11	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	103	1	2263	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	114	1	2374	2	Y	-0-					1
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	113	1	2410	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	114	1	2302	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	132	1	2536	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	2430	N	2368	-0-	-62	-0-	117	1	2248	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1808	-0-	-82	-0-	79	1	1729	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	101	1	2106	2	Y	1					1
							1	9									
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	85	1	1820	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	86	1	1735	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	94	1	1802	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1860	N	1382	-0-	-478	-0-	68	1	1313	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

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	76	1	1582	2	Y	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	270	-0-	-1404	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	255	-0-	-285	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	2	Y	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	29	1	612	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	28	1	588	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	568	-0-	-12	-0-	27	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	29	1	565	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	58	1	1222	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	125	-0-	-216	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	570	-0-	-701	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	271	1	709	2	N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	280	1	724	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	299	1	732	2	N	-0-					-0-
02	957	N	885	-0-	-72	-0-	283	1	602	2	N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	299	1	693	2	N	-0-					-0-
04	990	N	938	-0-	-52	-0-	299	1	639	2	N	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	154	1	3375	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3627	X	3615	-0-	-12	-0-	165	1	3450	2	Y	-0-					1
01	3627	X	3596	-0-	-31	-0-	160	1	3432	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	3422	X	3390	-0-	-32	-0-	159	1	3230	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	3658	X	3645	-0-	-13	-0-	180	1	3462	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	175	1	3376	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	72	1	1574	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	78	1	1628	2	Y	-0-					-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	79	1	1681	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	75	1	1519	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	89	1	1714	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	76	1	1467	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1831	-0-	-149	-0-	80	1	1751	2	Y	-0-	28	1			2
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	89	1	1865	2	Y	1					3
							1	9									
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	86	1	1843	2	Y	5					8
							6	9									
02	1769	N	1721	-0-	-48	-0-	81	1	1640	2	Y	-0-					8
03	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	89	1	1706	2	Y	-0-					8
04	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	86	1	1661	2	Y	4					12
							4	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
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	38	1	839	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	41	1	853	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	39	1	843	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	38	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	42	1	806	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	41	1	791	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1627	-0-	-113	-0-	195	1	1432	2	Y	-0-					4
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	196	1	1532	2	Y	10					14
							11	9									
01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	299	1	2678	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	264	1	2313	2	Y	-0-					14
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	243	1	1884	2	Y	-0-					14
*04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	275	1	1920	2	Y	6	1	1			19
							7	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
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	2	Y	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	Y	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	523	-0-	-128	-0-	26	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	25	1	489	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	115	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	126	1	329	2	Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	120	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	222	-0-	-184	-0-	69	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	107	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	88	1	212	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2322	-0-	-18	-0-	101	1	2220	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2387	N	2321	-0-	-66	-0-	106	1	2214	2	Y	1					1
							1	9									
01	2387	N	2123	-0-	-264	-0-	95	1	2026	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2233	N	1940	-0-	-293	-0-	91	1	1847	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2325	N	2072	-0-	-253	-0-	102	1	1969	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2070	N	1894	-0-	-176	-0-	93	1	1799	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	112	1	2472	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	116	1	2423	2	Y	1					2
							1	9									
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	107	1	2283	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2494	N	2235	-0-	-259	-0-	105	1	2127	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	2542	N	2193	-0-	-349	-0-	108	1	2084	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	2310	N	2213	-0-	-97	-0-	109	1	2101	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	2	Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	24	1	452	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
11	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	121	1	2660	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	134	1	2806	2	Y	1					3
							1	9									
01	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	132	1	2834	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	130	1	2633	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	2945	N	2729	-0-	-216	-0-	135	1	2593	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	2880	N	2503	-0-	-377	-0-	123	1	2377	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	154	1	750	2	Y	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	166	1	791	2	Y	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	163	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	851	-0-	-19	-0-	152	1	699	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	155	1	723	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	885	-0-	-15	-0-	157	1	728	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
11	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	44	1	967	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1054	N	978	-0-	-76	-0-	45	1	933	2	Y	-0-					1
01	1178	N	969	-0-	-209	-0-	43	1	926	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	928	N	895	-0-	-33	-0-	42	1	853	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	47	1	898	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	45	1	871	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	240	1	1156	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	258	1	1228	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	252	1	1181	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1347	-0-	-16	-0-	240	1	1107	2	Y	-0-					-0-
*03	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	251	1	1166	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	240	1	1116	2	Y	-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 #: 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
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	56	1	1222	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	57	1	1194	2	Y	1					2
							1	9									
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	57	1	1224	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1247	N	1202	-0-	-45	-0-	56	1	1143	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	68	1	1307	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

11	570	N	551	-0-	-19	-0-	94	1	457	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	98	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	99	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	93	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	104	1	482	2	Y	-0-					-0-
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	100	1	467	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

11	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	176	1	1278	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
12	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	337	1	2717	2	Y	10					15
							11	9									
01	3100	N	4489	-0-	1389	1389	447	1	4041	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
02	4741	X	3352	-0-	-1389	-0-	338	1	3014	2	Y	-0-					14
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	388	1	2966	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
04	4350	X	2924	-0-	-1426	-0-	351	1	2566	2	Y	6	1	1			19
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	148	1	3247	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	148	1	3094	2	Y	2					3
							2	9									
01	3348	X	3334	-0-	-14	-0-	149	1	3184	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	3277	X	3111	-0-	-166	-0-	146	1	2961	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	166	1	3195	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	169	1	3252	2	Y	8	10	1			1
							9	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	208	1	1004	2	Y	8					11
							9	9									
12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	218	1	1039	2	Y	6					17
							7	9									
01	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	221	1	1035	2	Y	8	23	1			2
							9	9									
02	1189	N	1139	-0-	-50	-0-	202	1	931	2	Y	5					7
							6	9									
03	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	211	1	981	2	Y	2					9
							2	9									
04	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	209	1	973	2	Y	6					15
							7	9									

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

11	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	75	1	1653	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	80	1	1667	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	75	1	1601	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1388	-0-	-294	-0-	65	1	1323	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1239	-0-	-497	-0-	61	1	1178	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1265	-0-	-355	-0-	62	1	1203	2	Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	88	1	1930	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	93	1	1953	2	Y	1					2
							1	9									
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	89	1	1909	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	89	1	1799	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	94	1	1806	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	94	1	1814	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3341	-0-	-19	-0-	572	1	2752	2	Y	15					21
							17	9									
12	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	575	1	2745	2	Y	12					33
							13	9									
01	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	573	1	2685	2	Y	20	47	1			6
							22	9									
02	3132	X	3104	-0-	-28	-0-	550	1	2544	2	Y	9					15
							10	9									
03	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	577	1	2689	2	Y	5					20
							6	9									
*04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	577	1	2686	2	Y	14					34
							15	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2546	-0-	-4	-0-	111	1	2434	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	115	1	2400	2	Y	-0-					1
01	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	117	1	2501	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2465	N	2224	-0-	-241	-0-	105	1	2118	2	Y	1					1
							1	9									
03	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	123	1	2370	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2550	N	2439	-0-	-111	-0-	120	1	2318	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2614	-0-	-56	-0-	114	1	2500	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2635	N	2432	-0-	-203	-0-	111	1	2320	2	Y	1					1
							1	9									
01	2728	N	2413	-0-	-315	-0-	108	1	2303	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2523	N	1858	-0-	-665	-0-	87	1	1769	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2449	N	2103	-0-	-346	-0-	104	1	1997	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2340	N	2106	-0-	-234	-0-	104	1	2000	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2970	-0-	-150	-0-	129	1	2840	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	151	1	3155	2	Y	-0-					1
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	155	1	3327	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2871	X	2532	-0-	-339	-0-	119	1	2411	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	3193	X	2750	-0-	-443	-0-	136	1	2612	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	3090	X	2842	-0-	-248	-0-	140	1	2700	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	54	1	1185	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	59	1	1227	2	Y	-0-					1
01	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	59	1	1255	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	56	1	1134	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	63	1	1210	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	62	1	1190	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

11	2190	X	1689	-0-	-501	-0-	73	1	1616	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2325	X	1392	-0-	-933	-0-	63	1	1328	2	Y	1					1
							1	9									
01	2325	X	1821	-0-	-504	-0-	81	1	1738	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	68	1	1376	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3100	N	3228	-0-	128	128	160	1	3066	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2807	N	2679	-0-	-128	-0-	132	1	2545	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

11	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	129	1	2836	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3399	-0-	299	299	155	1	3243	2	Y	1					1
							1	9									
01	3100	N	3424	-0-	324	623	153	1	3271	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2900	N	2846	-0-	-54	569	134	1	2710	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3446	X	2877	-0-	-569	-0-	142	1	2735	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	139	1	2670	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

11	2400	N	2154	-0-	-246	-0-	94	1	2059	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2449	N	2233	-0-	-216	-0-	102	1	2130	2	Y	1					2
							1	9									
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	103	1	2202	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	99	1	1997	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	109	1	2098	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	106	1	2047	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1918	-0-	-212	-0-	83	1	1834	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	104	1	2176	2	Y	1					1
							1	9									
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	88	1	1890	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2059	X	1850	-0-	-209	-0-	87	1	1761	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2294	X	2085	-0-	-209	-0-	103	1	1982	2	Y	-0-	1	1			1
04	2220	X	2199	-0-	-21	-0-	108	1	2089	2	Y	2	3	1			-0-
							2	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
11	14B2	EXT	-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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3338	-0-	338	338	145	1	3193	2	Y	-0-	28	1			2
12	3100	N	3040	-0-	-60	278	139	1	2900	2	Y	1					3
							1	9									
01	3100	N	2929	-0-	-171	107	131	1	2794	2	Y	4					7
							4	9									
02	3161	X	2584	-0-	-577	-0-	122	1	2462	2	Y	-0-					7
03	3379	X	2568	-0-	-811	-0-	127	1	2441	2	Y	-0-					7
04	3270	X	2932	-0-	-338	-0-	144	1	2782	2	Y	5					12
							6	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
11	3060	X	1646	-0-	-1414	-0-	72	1	1573	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3131	X	1885	-0-	-1246	-0-	86	1	1799	2	Y	-0-					1
01	2945	X	1853	-0-	-1092	-0-	83	1	1768	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1798	X	1742	-0-	-56	-0-	82	1	1660	2	Y	-0-					1
03	1891	X	1815	-0-	-76	-0-	90	1	1724	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	88	1	1690	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2601	-0-	-939	-0-	113	1	2488	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	2426	-0-	-1232	-0-	110	1	2316	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2264	-0-	-278	-0-	101	1	2163	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	119	1	2401	2	Y	-0-					-0-
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	122	1	2347	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1534	-0-	-566	-0-	75	1	1459	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	128	1 9	2825	2	Y	1	1	1			1
12	3162	X	3088	-0-	-74	-0-	141	1 9	2946	2	Y	1					2
01	3162	X	2889	-0-	-273	-0-	129	1 9	2756	2	Y	4	4	1			2
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	140	1 9	2844	2	Y	3	2	1			3
03	3162	X	2663	-0-	-499	-0-	131	1 9	2528	2	Y	4	4	1			3
04	3000	X	2860	-0-	-140	-0-	141	1 9	2715	2	Y	4	7	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

11	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	62	1 9	1364	2	Y	1	1	1			-0-
12	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	69	1 9	1432	2	Y	1					1
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	67	1	1423	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1392	N	1387	-0-	-5	-0-	65	1 9	1321	2	Y	1					1
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	72	1 9	1380	2	Y	1	1	1			1
04	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	70	1 9	1345	2	Y	1	2	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

11	2160	X	1358	-0-	-802	-0-	59	1 9	1298	2	Y	1	1	1			1
12	2232	X	1979	-0-	-253	-0-	91	1	1888	2	Y	-0-					1
01	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	107	1 3 9	2280	2	Y	3	3	1			1
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	103	1 3 9	2093	2	Y	3	2	1			2
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	117	1 9	2242	2	Y	1	2	1			1
*04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	92	1 2 9	1769	2	Y	2	3	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	109	1 9	2388	2	Y	1	1	1			-0-
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	2410	2	Y	2					2
01	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	103	1 9	2198	2	Y	1	2	1			1
02	2204	N	2185	-0-	-19	-0-	103	1 2 9	2080	2	Y	2	1	1			2
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	117	1 3 9	2249	2	Y	3	3	1			2
*04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	114	1 3 9	2202	2	Y	3	5	1			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2343	-0-	-27	-0-	102	1 9	2240	2	Y	1	2	1			1
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	2500	2	Y	2					3
01	2604	N	2398	-0-	-206	-0-	107	1 3 9	2288	2	Y	3	5	1			1
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	109	1 3 9	2215	2	Y	3	2	1			2
03	2635	N	2489	-0-	-146	-0-	123	1 2 9	2364	2	Y	2	3	1			1
*04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	118	1 3 9	2262	2	Y	3	4	1			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2209	-0-	-101	-0-	96	1	2113	2	Y	-0-	28	1			2
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	105	1 9	2200	2	Y	1					3
01	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	95	1 4 9	2030	2	Y	4					7
02	2146	N	1966	-0-	-180	-0-	92	1	1874	2	Y	-0-					7
03	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	108	1	2082	2	Y	-0-					7
*04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	109	1 3 9	2099	2	Y	3					10

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
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2552	2	Y	2	2	1			3
12	2790	N	2664	-0-	-126	-0-	122	1 1 9	2541	2	Y	1					4
01	2790	N	2603	-0-	-187	-0-	116	1 8 9	2479	2	Y	7	8	1			3
02	2581	N	2442	-0-	-139	-0-	115	1 4 9	2323	2	Y	4	2	1			5
03	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	129	1 7 9	2471	2	Y	6	6	1			5
*04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	124	1 9 9	2393	2	Y	8	13	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1641	-0-	-399	-0-	71	1	1569	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2108	X	1878	-0-	-230	-0-	86	1	1791	2	Y	1					1
							1	9									
01	2108	N	1617	-0-	-491	-0-	72	1	1544	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	74	1	1500	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	81	1	1553	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	77	1	1490	2	Y	1	2	1			-0-
							1	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
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	111	1	2450	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	115	1	2400	2	Y	1					2
							1	9									
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	104	1	2233	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	103	1	2082	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	111	1	2125	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
*04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	111	1	2131	2	Y	5	8	1			-0-
							6	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
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	27	1	597	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	30	1	627	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	2					5
							2	9									
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	-0-	5	1			-0-
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	644	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	145	1	1064	2	Y	-0-					4
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	142	1	1105	2	Y	10					14
							11	9									
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	167	1	1500	2	Y	1					15
							1	9									
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	204	1	1793	2	Y	-0-					15
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	200	1	1541	2	Y	-0-					15
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	199	1	1424	2	Y	20	1	1			34
							22	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
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	349	1	2562	2	Y	-0-					5
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	336	1	2624	2	Y	10					15
							11	9									
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	420	1	3763	2	Y	3	2	1			16
							3	9									
02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	533	1	4675	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	532	1	4133	2	Y	3	2	1			18
							3	9									
*04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	508	1	3623	2	Y	20	4	1			34
							22	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
11	3150	X	3012	-0-	-138	-0-	131	1	2881	2	Y	-0-					22
12	3255	X	3247	-0-	-8	-0-	148	1	3099	2	Y	-0-					22
01	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	141	1	3025	2	Y	-0-					22
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	146	1	2957	2	Y	-0-					22
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	161	1	3100	2	Y	-0-					22
04	3150	X	3133	-0-	-17	-0-	155	1	2978	2	Y	-0-					22

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	65	1	1431	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	81	1	1693	2	Y	-0-					1
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	99	1	2112	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	94	1	1905	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	91	1	1744	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	96	1	1854	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2976	-0-	-414	-0-	129	1	2845	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	3565	X	3382	-0-	-183	-0-	154	1	3227	2	Y	1					3
							1	9									
01	3565	X	3082	-0-	-483	-0-	138	1	2940	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	3335	X	2756	-0-	-579	-0-	129	1	2624	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	3410	X	3079	-0-	-331	-0-	152	1	2925	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	3270	X	2764	-0-	-506	-0-	136	1	2625	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	145	1	3187	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	159	1	3320	2	Y	1					1
							1	9									
01	3286	X	2633	-0-	-653	-0-	117	1	2513	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3277	X	1876	-0-	-1401	-0-	88	1	1787	2	Y	1					2
							1	9									
03	3472	X	1930	-0-	-1542	-0-	95	1	1834	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3360	X	2720	-0-	-640	-0-	134	1	2584	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
11	2130	N	1546	-0-	-584	-0-	67	1	1477	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	60	1	1248	2	Y	1					3
							1	9									
01	1581	N	1162	-0-	-419	-0-	52	1	1110	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1450	N	1121	-0-	-329	-0-	53	1	1067	2	Y	1					1
							1	9									
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	69	1	1336	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	58	1	1265	2	Y	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	65	1	1351	2	Y	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	63	1	1349	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	897	-0-	-263	-0-	42	1	855	2	Y	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	67	1	1309	2	Y	-0-					-0-
*04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	67	1	1301	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	2850	X	2716	-0-	-134	-0-	118	1	2597	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	130	1	2715	2	Y	1					2
							1	9									
01	2945	X	2800	-0-	-145	-0-	125	1	2673	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2697	X	2599	-0-	-98	-0-	122	1	2475	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2852	X	2737	-0-	-115	-0-	135	1	2600	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2760	X	2693	-0-	-67	-0-	133	1	2557	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1043	-0-	-727	-0-	45	1	998	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1736	N	1146	-0-	-590	-0-	52	1	1093	2	Y	1					1
							1	9									
01	1829	N	1219	-0-	-610	-0-	54	1	1165	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	56	1	1076	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	54	1	1038	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	120	1	2641	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2139	X	1926	-0-	-213	-0-	87	1	1838	2	Y	1					1
							1	9									
01	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	110	1	2350	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2088	X	1630	-0-	-458	-0-	77	1	1553	2	Y	-0-					1
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	103	1	1998	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	141	1	2729	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	122	1	2692	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2852	N	2636	-0-	-216	-0-	120	1	2515	2	Y	1					2
							1	9									
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	128	1	2736	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	2726	N	2666	-0-	-60	-0-	125	1	2539	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	140	1	2688	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2790	N	2684	-0-	-106	-0-	132	1	2550	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	120	1	2644	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	113	1	2357	2	Y	1					1
							1	9									
01	2573	N	2096	-0-	-477	-0-	93	1	2002	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2668	N	2135	-0-	-533	-0-	100	1	2033	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	118	1	2261	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	107	1	2067	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	149	1	3277	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3844	X	3566	-0-	-278	-0-	163	1	3401	2	Y	2					3
							2	9									
01	3813	X	3627	-0-	-186	-0-	162	1	3461	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	3480	X	3273	-0-	-207	-0-	154	1	3116	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	171	1	3285	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	173	1	3339	2	Y	7	10	1			-0-
							8	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

11	2160	N	1878	-0-	-282	-0-	82	1	1796	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	1957	-0-	-399	-0-	89	1	1868	2	Y	-0-					-0-
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	105	1	2256	2	Y	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	97	1	1971	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	96	1	1849	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1794	-0-	-126	-0-	89	1	1705	2	Y	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

11	3000	X	2805	-0-	-195	-0-	122	1	2682	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	129	1	2695	2	Y	1					1
							1	9									
01	3100	X	2817	-0-	-283	-0-	126	1	2689	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2726	X	2642	-0-	-84	-0-	124	1	2516	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	141	1	2706	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	144	1	2780	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	40	1	889	2	Y	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	42	1	892	2	Y	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	893	-0-	-6	-0-	44	1	849	2	Y	-0-					-0-
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	43	1	831	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	N	2683	-0-	-197	-0-	117	1 9	2565	2	Y	1	1	1			6
12	2914	N	2865	-0-	-49	-0-	131	1 9	2733	2	Y	1					7
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	123	1 9	2638	2	Y	1	2	1			6
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	113	1 9	2299	2	Y	1	1	1			6
03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	137	1 9	2633	2	Y	2	2	1			6
*04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	131	1 9	2520	2	Y	7	3	1			10
							8										

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
11	1890	N	1557	-0-	-333	-0-	68	1 9	1488	2	Y	1	1	1			1
12	1953	N	1223	-0-	-730	-0-	55	1	1168	2	Y	-0-					1
01	1953	N	1063	-0-	-890	-0-	47	1 9	1015	2	Y	1	2	1			-0-
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	83	1 9	1679	2	Y	2	1	1			1
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	122	1 9	2352	2	Y	2	2	1			1
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	48	1 9	922	2	Y	1	2	1			-0-

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
11	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	79	1 9	1745	2	Y	1	1	1			1
12	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	84	1 9	1752	2	Y	1					2
01	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	82	1 9	1764	2	Y	2	3	1			1
02	1769	N	1695	-0-	-74	-0-	80	1 9	1613	2	Y	2	1	1			2
03	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	90	1 9	1735	2	Y	1	2	1			1
04	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	87	1 9	1683	2	Y	3	4	1			-0-
							3										

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
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	98	1 9	2146	2	Y	1	1	1			1
12	1922	N	1276	-0-	-646	-0-	58	1	1218	2	Y	-0-					1
01	2511	N	1869	-0-	-642	-0-	83	1 3 9	1783	2	Y	3	3	1			1
02	2175	N	873	-0-	-1302	-0-	41	1 9	831	2	Y	1	1	1			1
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	119	1 9	2294	2	Y	2	2	1			1
04	1800	N	1207	-0-	-593	-0-	59	1 9	1146	2	Y	2	3	1			-0-
							2										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	59	1	1297	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	58	1	1205	2	Y	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	72	1	1537	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	78	1	1570	2	Y	1					1
							1	9									
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	140	1	2700	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	125	1	2414	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

11	4290	X	3134	-0-	-1156	-0-	136	1	2995	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	4433	X	3151	-0-	-1282	-0-	143	1	3006	2	Y	2					4
							2	9									
01	3937	X	3382	-0-	-555	-0-	150	1	3226	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
02	3509	X	3035	-0-	-474	-0-	143	1	2888	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	3534	X	2836	-0-	-698	-0-	140	1	2693	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	3270	X	3140	-0-	-130	-0-	155	1	2979	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

11	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	47	1	1043	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	48	1	1000	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	50	1	1073	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	1028	-0-	-16	-0-	48	1	980	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	877	-0-	-177	-0-	43	1	834	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	825	-0-	-255	-0-	41	1	783	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1463	-0-	-247	-0-	64 1	1 9	1398	2	Y	1	1	1			1
12	1736	N	1489	-0-	-247	-0-	68	1	1421	2	Y	-0-					1
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	1500	2	Y	1	2	1			-0-
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	2125	2	Y	2	1	1			1
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	106	1	2033	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	87 1	1 9	1672	2	Y	1	1	1			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	94	1	2069	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	95 1	1 9	1977	2	Y	1					1
01	2263	N	2042	-0-	-221	-0-	91 1	1 9	1950	2	Y	1	1	1			1
02	2088	N	1775	-0-	-313	-0-	83	1	1692	2	Y	-0-					1
03	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	100 1	1 9	1914	2	Y	1	1	1			1
*04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	112 1	1 9	2155	2	Y	1	2	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	41	1	900	2	Y	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	45	1	937	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	37	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	43	1	871	2	Y	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	Y	-0-					-0-
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	969	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	173	1	830	2	Y	8					11
							9	9									
12	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	174	1	828	2	Y	6					17
							7	9									
01	1023	N	968	-0-	-55	-0-	168	1	792	2	Y	7	23	1			1
							8	9									
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	180	1	832	2	Y	5					6
							6	9									
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	187	1	871	2	Y	2					8
							2	9									
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	181	1	842	2	Y	6					14
							7	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	126	1	2781	2	Y	-0-					-0-
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	128	1	2682	2	Y	-0-					-0-
01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	124	1	2643	2	Y	-0-					-0-
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	125	1	2528	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	132	1	2532	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	117	1	2239	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3248	-0-	248	248	141	1	3104	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2875	N	2627	-0-	-248	-0-	120	1	2505	2	Y	2					3
							2	9									
01	3100	N	3594	-0-	494	494	160	1	3422	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
02	3839	X	3345	-0-	-494	-0-	157	1	3177	2	Y	10	6	1			9
							11	9									
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	163	1	3129	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
*04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	150	1	2889	2	Y	12	17	1			1
							13	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
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	2	Y	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	59	1	1235	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	53	1	1142	2	Y	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	51	1	1026	2	Y	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	62	1	1191	2	Y	-0-					-0-
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

11	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	86	1	1884	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	93	1	1935	2	Y	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	92	1	1960	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	90	1	1820	2	Y	1					1
							1	9									
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	104	1	2005	2	Y	-0-					1
*04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	100	1	1931	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

11	2880	N	2663	-0-	-217	-0-	524	1	2138	2	Y	1					47
							1	9									
12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	578	1	2288	2	Y	62					109
							68	9									
01	2945	N	2361	-0-	-584	-0-	569	1	1778	2	Y	13					122
							14	9									
02	2581	N	2383	-0-	-198	-0-	610	1	1773	2	Y	-0-					122
03	2914	N	2083	-0-	-831	-0-	507	1	1574	2	Y	2					124
							2	9									
*04	3000	N	3161	-0-	161	161	581	1	2540	2	Y	36	150	1			10
							40	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	81	1	1789	2	Y	-0-					-0-
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	78	1	1637	2	Y	-0-					-0-
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	71	1	1524	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1241	-0-	-180	-0-	58	1	1183	2	Y	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	75	1	1447	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1054	-0-	-416	-0-	52	1	1002	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 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
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	228	1	1098	2	Y	8					11
							9	9									
12	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	222	1	1058	2	Y	6					17
							7	9									
01	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	236	1	1104	2	Y	10	24	1			3
							11	9									
02	1276	N	1269	-0-	-7	-0-	225	1	1038	2	Y	5					8
							6	9									
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	232	1	1080	2	Y	2					10
							2	9									
04	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	219	1	1022	2	Y	6					16
							7	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1409	-0-	-211	-0-	61	1	1348	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	72	1	1504	2	Y	2					2
							2	9									
01	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	71	1	1527	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	69	1	1387	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	84	1	1612	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	97	1	1871	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	42	1	915	2	Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	47	1	1002	2	Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	46	1	931	2	Y	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	51	1	984	2	Y	-0-					-0-
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	47	1	912	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1537	-0-	-383	-0-	67	1	1469	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2263	N	1719	-0-	-544	-0-	79	1	1640	2	Y	-0-					1
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	116	1	2475	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	108	1	2188	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	116	1	2236	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	2160	N	1858	-0-	-302	-0-	92	1	1762	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	47	1	1043	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1302	N	876	-0-	-426	-0-	40	1	835	2	Y	1					1
							1	9									
01	1209	N	782	-0-	-427	-0-	35	1	747	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1044	N	1027	-0-	-17	-0-	48	1	978	2	Y	1					1
							1	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	63	1	1215	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	380	X	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	66	-0-	-306	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3094	-0-	-116	-0-	135	1	2957	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	3317	X	3089	-0-	-228	-0-	141	1	2947	2	Y	1					3
							1	9									
01	3131	X	2710	-0-	-421	-0-	121	1	2587	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	2987	X	2238	-0-	-749	-0-	105	1	2132	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3193	X	2268	-0-	-925	-0-	112	1	2155	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3090	X	1343	-0-	-1747	-0-	66	1	1275	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	104	1	2297	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	105	1	2191	2	Y	1					1
							1	9									
01	2449	N	2322	-0-	-127	-0-	104	1	2216	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2320	N	2220	-0-	-100	-0-	104	1	2114	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	115	1	2203	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	112	1	2148	2	Y	3	5	1			-0-
							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 #: 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
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	115	1	2515	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	4458	-0-	1358	1358	204	1	4253	2	Y	1					2
							1	9									
01	3100	N	3970	-0-	870	2228	177	1	3790	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	5717	X	3489	-0-	-2228	-0-	164	1	3322	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	4216	X	1855	-0-	-2361	-0-	91	1	1762	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	4080	X	3083	-0-	-997	-0-	152	1	2928	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	129	1	2832	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	140	1	2919	2	Y	-0-					1
01	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	133	1	2853	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2697	N	2145	-0-	-552	-0-	101	1	2043	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2883	N	2133	-0-	-750	-0-	105	1	2027	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2790	N	2052	-0-	-738	-0-	101	1	1949	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2777	-0-	-223	-0-	121	1	2655	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	144	1	3006	2	Y	1					2
							1	9									
01	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	136	1	2908	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	139	1	2824	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	156	1	2993	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	153	1	2938	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	1595	-0-	-835	-0-	69	1	1525	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2573	N	1763	-0-	-810	-0-	81	1	1682	2	Y	-0-					1
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	120	1	2576	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	83	1	1695	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	83	1	1597	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	77	1	1474	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2467	-0-	-623	-0-	107	1 3 9	2357	2	Y	3	3	1			2
12	3193	X	2497	-0-	-696	-0-	114	1 2 9	2381	2	Y	2					4
01	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	120	1 3 9	2558	2	Y	3	6	1			1
02	2842	X	2456	-0-	-386	-0-	115	1 2 9	2339	2	Y	2	1	1			2
03	2945	X	2603	-0-	-342	-0-	129	1 2 9	2472	2	Y	2	2	1			2
*04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	141	1 2 9	2708	2	Y	2	4	1			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

11	2610	N	2528	-0-	-82	-0-	110	1 1 9	2417	2	Y	1	1	1			1
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	122	1	2547	2	Y	-0-					1
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	121	1 1 9	2593	2	Y	1	2	1			-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2352	2	Y	2	1	1			1
03	2666	N	2430	-0-	-236	-0-	120	1 1 9	2309	2	Y	1	1	1			1
04	2580	N	2161	-0-	-419	-0-	107	1 1 9	2053	2	Y	1	2	1			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

11	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	60	1	1319	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	67	1 1 9	1408	2	Y	1					1
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	65	1 2 9	1393	2	Y	2	2	1			1
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	1276	2	Y	1					2
03	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	72	1	1377	2	Y	-0-	1	1			1
04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	69	1	1331	2	Y	-0-	1	1			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	111	1	2435	2	Y	-0-	28	1			2
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	120	1 1 9	2512	2	Y	1					3
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	117	1 6 9	2508	2	Y	5					8
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	121	1	2442	2	Y	-0-					8
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	134	1	2576	2	Y	-0-					8
04	2550	N	2547	-0-	-3	-0-	126	1 4 9	2417	2	Y	4					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	80 1 9		1763	2	Y	1	1	1			6
12	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	82 1		1717	2	Y	-0-					6
01	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	79 1		1693	2	Y	-0-	1	1			5
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	82 1 9		1669	2	Y	1					6
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	98 1 9		1880	2	Y	1	1	1			6
*04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	91 1 8	9	1753	2	Y	7	3	1			10

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
11	3150	X	3105	-0-	-45	-0-	135 1		2970	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	153 1 9		3197	2	Y	1					1
01	3503	X	3342	-0-	-161	-0-	149 1 9		3192	2	Y	1	1	1			1
02	3045	X	2887	-0-	-158	-0-	136 1 9		2750	2	Y	1	1	1			1
03	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	150 1 9		2873	2	Y	1	1	1			1
04	3150	X	2837	-0-	-313	-0-	140 1 9		2696	2	Y	1	2	1			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1890	N	1455	-0-	-435	-0-	63 1 9		1391	2	Y	1	1	1			1
12	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	81 1 9		1697	2	Y	1					2
01	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	88 1 9		1888	2	Y	2	3	1			1
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	88 1 9		1776	2	Y	1	1	1			1
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	95 1 9		1835	2	Y	2	2	1			1
04	1920	N	1707	-0-	-213	-0-	84 1 9		1622	2	Y	1	2	1			-0-

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
11	690	N	606	-0-	-84	-0-	26	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	29	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	609	-0-	-104	-0-	27	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	505	-0-	-75	-0-	24	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-					-0-
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

11	2250	X	2242	-0-	-8	-0-	97	1	2145	2	Y	-0-					-0-
12	2325	X	1319	-0-	-1006	-0-	60	1	1259	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2313	-0-	-446	-0-	103	1	2210	2	Y	-0-					-0-
02	2059	N	1677	-0-	-382	-0-	79	1	1598	2	Y	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	78	1	1489	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1574	-0-	-556	-0-	78	1	1496	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

11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

11	3780	X	2970	-0-	-810	-0-	129	1	2841	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3906	X	3017	-0-	-889	-0-	138	1	2878	2	Y	1					1
							1	9									
01	3906	X	3003	-0-	-903	-0-	134	1	2867	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3248	X	2772	-0-	-476	-0-	130	1	2640	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	167	1	3206	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	167	1	3209	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

11	600	N	68	-0-	-532	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	784	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	2	Y	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	635	-0-	-90	-0-	30	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	660	-0-	-84	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	31	1	594	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	86	1	1893	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	95	1	1995	2	Y	1					1
							1	9									
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	96	1	2043	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	99	1	2008	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1953	N	1490	-0-	-463	-0-	74	1	1415	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	127	1	2443	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

11	2280	N	1954	-0-	-326	-0-	85	1	1868	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	109	1	2278	2	Y	1					1
							1	9									
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	112	1	2386	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	113	1	2290	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2387	N	2068	-0-	-319	-0-	102	1	1965	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	129	1	2494	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

11	570	N	489	-0-	-81	-0-	21	1	468	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	489	-0-	-100	-0-	22	1	467	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	21	1	451	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	424	-0-	-40	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2254	-0-	-116	-0-	98	1	2154	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	112	1	2342	2	Y	1					2
							1	9									
01	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	105	1	2236	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	2175	N	2158	-0-	-17	-0-	101	1	2053	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	2449	N	2303	-0-	-146	-0-	114	1	2186	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	2280	N	1974	-0-	-306	-0-	97	1	1871	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	111	1	2441	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2666	N	2471	-0-	-195	-0-	113	1	2357	2	Y	1					2
							1	9									
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	116	1	2492	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	2465	N	2397	-0-	-68	-0-	113	1	2280	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	122	1	2351	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	2520	N	2357	-0-	-163	-0-	116	1	2234	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	223	1	1655	2	Y	-0-					4
12	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	236	1	1853	2	Y	10					14
							11	9									
01	1736	N	1435	-0-	-301	-0-	147	1	1284	2	Y	4	1	1			17
							4	9									
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					17
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					17
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	1	1			16

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
11	2160	N	1936	-0-	-224	-0-	84	1	1850	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	2573	N	2315	-0-	-258	-0-	106	1	2208	2	Y	1					3
							1	9									
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	99	1	2109	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	97	1	1969	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	107	1	2053	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	106	1	2039	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	95	1	2082	2	Y	-0-					-0-
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	102	1	2137	2	Y	-0-					-0-
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	99	1	2123	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2059	N	1965	-0-	-94	-0-	92	1	1873	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	105	1	2026	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	102	1	1972	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	88	1	1940	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	87	1	1820	2	Y	1					1
							1	9									
01	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	84	1	1804	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1972	N	1815	-0-	-157	-0-	85	1	1729	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	96	1	1844	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	91	1	1756	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	138	1	3040	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	154	1	3226	2	Y	-0-					1
01	3472	X	3416	-0-	-56	-0-	152	1	3261	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3248	X	3234	-0-	-14	-0-	152	1	3080	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	171	1	3289	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	166	1	3190	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

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
11	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	77	1	1691	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	88	1	1831	2	Y	1					2
							1	9									
01	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	85	1	1811	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	84	1	1707	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	94	1	1813	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	90	1	1732	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3355	-0-	355	355	146	1 4 9	3205	2	Y	4	2	1			2
12	1936	N	1581	-0-	-355	-0-	72	1	1509	2	Y	-0-					2
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	60	1	1279	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1450	X	1221	-0-	-229	-0-	57	1	1164	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1245	-0-	-305	-0-	62	1	1183	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1161	-0-	-339	-0-	57	1	1104	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1400	2	Y	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	68	1	1425	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	63	1 1 9	1346	2	Y	1	1	1			-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	63	1	1283	2	Y	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	70	1 1 9	1350	2	Y	1	1	1			-0-
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	68	1 1 9	1314	2	Y	1	1	1			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	113	1 2 9	2477	2	Y	2	2	1			2
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	118	1 1 9	2462	2	Y	1					3
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	115	1 4 9	2464	2	Y	4	5	1			2
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	110	1 3 9	2233	2	Y	3	2	1			3
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	2331	2	Y	2	3	1			2
*04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	119	1 4 9	2295	2	Y	4	6	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	131 1 9	1	2887	2	Y	1	1	1			1
12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	134 1 9	1	2808	2	Y	1					2
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	153 1 9	1	3276	2	Y	1	2	1			1
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	146 1 9	1	2950	2	Y	5	2	1			4
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	158 1 9	1	3039	2	Y	2	3	1			3
*04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	164 1 9	1	3151	2	Y	3	6	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

11	270	N	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	151	-0-	-81	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

11	3390	X	2907	-0-	-483	-0-	126 2 9	1	2779	2	Y	2	2	1			2
12	3906	X	2073	-0-	-1833	-0-	94 3 9	1	1976	2	Y	3					5
01	3906	X	1944	-0-	-1962	-0-	87 6 9	1	1851	2	Y	5	8	1			2
02	2233	X	1537	-0-	-696	-0-	72 3 9	1	1462	2	Y	3	2	1			3
03	2387	X	1608	-0-	-779	-0-	79 3 9	1	1526	2	Y	3	4	1			2
04	2310	X	1617	-0-	-693	-0-	80 4 9	1	1533	2	Y	4	6	1			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	52 1 9	1	1151	2	Y	1	1	1			1
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-					1
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	60 2 9	1	1290	2	Y	2	2	1			1
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	58 1 9	1	1182	2	Y	1	1	1			1
03	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	66 1 9	1	1275	2	Y	1	1	1			1
04	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	65 2 9	1	1245	2	Y	2	3	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	97	1	2125	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	104	1	2173	2	Y	-0-					1
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	103	1	2201	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2146	N	2107	-0-	-39	-0-	99	1	2006	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	113	1	2178	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2220	N	2214	-0-	-6	-0-	109	1	2103	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	136	1	2987	2	Y	-0-					20
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	155	1	3238	2	Y	-0-					20
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	154	1	3303	2	Y	-0-					20
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	151	1	3063	2	Y	-0-					20
03	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	163	1	3127	2	Y	-0-					20
04	3300	X	3246	-0-	-54	-0-	160	1	3086	2	Y	-0-					20

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2610	N	2552	-0-	-58	-0-	111	1	2440	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	115	1	2402	2	Y	1					7
							1	9									
01	2511	N	2077	-0-	-434	-0-	93	1	1982	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
02	2465	N	2450	-0-	-15	-0-	115	1	2333	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	132	1	2545	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
*04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	136	1	2617	2	Y	10	6	1			11
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	765	-0-	-555	-0-	92	1	673	2	Y	-0-					8
12	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	155	1	1148	2	Y	-0-					8
01	961	X	767	-0-	-194	-0-	85	1	682	2	Y	-0-					8
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	123	1	942	2	Y	-0-					8
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	136	1	908	2	Y	-0-					8
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	132	1	854	2	Y	-0-					8

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
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					42
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					42
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	268	1	1285	2	Y	8					11
							9	9									
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	292	1	1398	2	Y	6					17
							7	9									
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	296	1	1386	2	Y	8	23	1			2
							9	9									
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	288	1	1331	2	Y	5					7
							6	9									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	309	1	1442	2	Y	2					9
							2	9									
*04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	299	1	1394	2	Y	6					15
							7	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1521	-0-	-249	-0-	66	1	1455	2	Y	-0-					5
12	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	66	1	1372	2	Y	-0-					5
01	1581	N	1276	-0-	-305	-0-	57	1	1219	2	Y	-0-					5
02	1305	N	1295	-0-	-10	-0-	61	1	1234	2	Y	-0-					5
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	77	1	1473	2	Y	-0-					5
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	78	1	1506	2	Y	1	1	1			5
							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
11	1770	N	1547	-0-	-223	-0-	67	1	1479	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	75	1	1571	2	Y	1					2
							1	9									
01	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	72	1	1536	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	72	1	1451	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	85	1	1632	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	88	1	1697	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	99	1	2165	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	99	1	2075	2	Y	1					2
							1	9									
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	100	1	2147	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	98	1	1995	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	114	1	2198	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	105	1	2031	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	108	1	2376	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	114	1	2378	2	Y	1					7
							1	9									
01	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	110	1	2363	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
02	2407	N	2332	-0-	-75	-0-	110	1	2220	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
03	2511	N	2429	-0-	-82	-0-	120	1	2308	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
04	2400	N	2385	-0-	-15	-0-	117	1	2258	2	Y	9	4	1			11
							10	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
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	93	1	2045	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	102	1	2138	2	Y	1					1
							1	9									
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	102	1	2185	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	97	1	1962	2	Y	1					1
							1	9									
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	111	1	2135	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2220	N	2151	-0-	-69	-0-	106	1	2044	2	Y	1	2	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
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	44	1	978	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	728	-0-	-78	-0-	33	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	989	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	986	N	734	-0-	-252	-0-	35	1	699	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	41	1	791	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	756	-0-	-264	-0-	37	1	719	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 #: 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
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	78	1	1726	2	Y	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	64	1	1342	2	Y	1					1
							1	9									
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	37	1	798	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1711	N	1471	-0-	-240	-0-	69	1	1400	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	74	1	1431	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	59	1	1132	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2348	-0-	-1012	-0-	102	1	2245	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	105	1	2191	2	Y	-0-					1
01	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	115	1	2450	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2262	X	2239	-0-	-23	-0-	105	1	2132	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	111	1	2142	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2490	N	2384	-0-	-106	-0-	118	1	2265	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	13	1	277	2	Y	1					1
							1	9									
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	11	1	244	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	290	N	197	-0-	-93	-0-	9	1	187	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	10	1	199	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

11	2340	N	2045	-0-	-295	-0-	89	1	1956	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	139	1	2902	2	Y	2					2
							2	9									
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	123	1	2640	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	113	1	2293	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	129	1	2485	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	139	1	2671	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	212	1	1202	2	Y	-0-					42
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	263	1	1472	2	Y	14					56
							15	9									
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	170	1	1041	2	Y	-0-					56
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	207	1	1164	2	Y	-0-					56
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	247	1	1079	2	Y	-0-					56
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	268	1	1261	2	Y	34	61	1			29
							37	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

11	2910	X	2730	-0-	-180	-0-	119	1	2611	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	131	1	2733	2	Y	-0-					-0-
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	137	1	2924	2	Y	-0-					-0-
02	2639	N	2505	-0-	-134	-0-	118	1	2387	2	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2764	-0-	-88	-0-	137	1	2627	2	Y	-0-					-0-
04	2940	N	2670	-0-	-270	-0-	132	1	2538	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	62	1	1359	2	Y	-0-	1	1			2
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	80	1	1673	2	Y	1					3
							1	9									
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	76	1	1630	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	1363	N	1243	-0-	-120	-0-	58	1	1183	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	77	1	1481	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
04	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	76	1	1455	2	Y	3	7	1			1
							3	9									

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

11	300	N	211	-0-	-89	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	164	-0-	-115	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	162	-0-	-41	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	263	-0-	-109	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	98	-0-	-150	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	279	-0-	-40	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	315	-0-	-135	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	80	1	1768	2	Y	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	87	1	1816	2	Y	-0-					-0-
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	77	1	1651	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	74	1	1501	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	82	1	1578	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	82	1	1577	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	91 4	1 9	1996	2	Y	4	3	1			2
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	98 1	1 9	2057	2	Y	1					3
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	96 9	1 9	2059	2	Y	8	6	1			5
02	2030	N	2010	-0-	-20	-0-	94 3	1 9	1913	2	Y	3	1	1			7
03	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	101 4	1 9	1937	2	Y	4	4	1			7
04	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	100 3	1 9	1929	2	Y	3	10	1			-0-

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
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	107 1	1 9	2346	2	Y	1	1	1			1
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	125 1	1 9	2616	2	Y	1					2
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	2164	2	Y	2	3	1			1
02	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	127 3	1 9	2577	2	Y	3	1	1			3
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	128 2	1 9	2451	2	Y	2	3	1			2
*04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	122 3	1 9	2344	2	Y	3	5	1			-0-

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
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	26	1	579	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	576	-0-	-137	-0-	26	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	22	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	509	-0-	-71	-0-	24	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	481	-0-	-108	-0-	24	1	457	2	Y	-0-					-0-
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	Y	-0-					-0-

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
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	401 9	1 9	1931	2	Y	8					11
12	2511	N	2428	-0-	-83	-0-	420 7	1 9	2001	2	Y	6					17
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	435 12	1 9	2038	2	Y	11	25	1			3
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	401 6	1 9	1853	2	Y	5					8
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	416 3	1 9	1939	2	Y	3					11
*04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	395 7	1 9	1842	2	Y	6					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3002	-0-	-388	-0-	126	1	2757	2	Y	108	171	1			25
							119	9									
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	160	1	3348	2	Y	124					149
							136	9									
01	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	137	1	2935	2	Y	71	170	1			50
							78	9									
02	3045	X	2575	-0-	-470	-0-	117	1	2367	2	Y	83					133
							91	9									
03	3255	X	2728	-0-	-527	-0-	130	1	2499	2	Y	90	176	1			47
							99	9									
04	3150	X	2466	-0-	-684	-0-	118	1	2265	2	Y	75					122
							83	9									

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2821	N	2794	-0-	-27	-0-	398	1	2396	2	Y	-0-					8
12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	389	1	2380	2	Y	-0-					8
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	427	1	2686	2	Y	-0-					8
02	2842	X	2624	-0-	-218	-0-	414	1	2210	2	Y	-0-					8
03	3038	X	2674	-0-	-364	-0-	501	1	2173	2	Y	-0-					8
04	2940	X	2628	-0-	-312	-0-	474	1	2154	2	Y	-0-					8

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
11	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	127	1	2795	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	133	1	2782	2	Y	1					1
							1	9									
01	3007	X	2854	-0-	-153	-0-	127	1	2726	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	125	1	2529	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	143	1	2745	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	133	1	2562	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

11	90	N	-0-	-0-	-90	-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-
04	T. A.		-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

11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

11	3600	X	1727	-0-	-1873	-0-	75	1	1652	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	1500	-0-	-1228	-0-	68	1	1432	2	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1191	-0-	-886	-0-	53	1	1138	2	Y	-0-					-0-
02	1537	X	1121	-0-	-416	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	88	1	1689	2	Y	-0-					-0-
*04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	65	1	1250	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	46 1 1 9		1015	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	52 1 1 9		1087	2	Y	1					1
01	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	47 1 2 9		999	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	957	N	894	-0-	-63	-0-	42 1 2 9		850	2	Y	2	1	1			1
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	51 1 1 9		985	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	60 1 1 9		1146	2	Y	1	1	1			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	59 1 2 9		1292	2	Y	2	2	1			1
12	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	69 1 1 9		1434	2	Y	1					2
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	67 1 6 9		1430	2	Y	5	5	1			2
02	1305	N	1197	-0-	-108	-0-	56 1 3 9		1138	2	Y	3	2	1			3
03	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	67 1 4 9		1295	2	Y	4	4	1			3
04	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	68 1 6 9		1300	2	Y	5	8	1			-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
11	3330	X	3156	-0-	-174	-0-	542 1		2614	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	553 1		2628	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3032	-0-	-409	-0-	533 1		2499	2	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2551	-0-	-436	-0-	451 1		2100	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	535 1		2496	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2869	-0-	-221	-0-	504 1		2365	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	112	1	2464	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2511	N	1900	-0-	-611	-0-	87	1	1812	2	Y	1					1
							1	9									
01	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	125	1	2680	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	130	1	2640	2	Y	1					1
							1	9									
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	127	1	2442	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	115	1	2211	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

11	3870	X	2991	-0-	-879	-0-	130	1	2860	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3999	X	3019	-0-	-980	-0-	138	1	2880	2	Y	1					2
							1	9									
01	3813	X	2648	-0-	-1165	-0-	118	1	2528	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3074	X	2246	-0-	-828	-0-	106	1	2139	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3193	X	2378	-0-	-815	-0-	118	1	2259	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	X	2854	-0-	-146	-0-	141	1	2710	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

11	2760	N	2714	-0-	-46	-0-	118	1	2596	2	Y	-0-					5
12	2790	N	2718	-0-	-72	-0-	124	1	2594	2	Y	-0-					5
01	2728	N	2683	-0-	-45	-0-	118	1	2540	2	Y	23					28
							25	9									
02	2639	N	2489	-0-	-150	-0-	117	1	2368	2	Y	4					32
							4	9									
*03	2728	N	2683	-0-	-45	-0-	133	1	2549	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
*04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	130	1	2500	2	Y	-0-					32

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
11	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	124	1	2719	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	120	1	2509	2	Y	1					1
							1	9									
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	117	1	2496	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2755	N	2441	-0-	-314	-0-	115	1	2325	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2635	N	2527	-0-	-108	-0-	125	1	2401	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2520	N	2450	-0-	-70	-0-	121	1	2328	2	Y	1	2	1			-0-
							1	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	68	1	1490	2	Y	-0-					-0-
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	85	1	1767	2	Y	1					1
							1	9									
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	71	1	1523	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1508	N	1293	-0-	-215	-0-	61	1	1232	2	Y	-0-					1
03	1860	N	1083	-0-	-777	-0-	54	1	1028	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1530	N	1126	-0-	-404	-0-	56	1	1070	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	360	1	2026	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	372	1	1770	2	Y	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	372	1	1917	2	Y	-0-					-0-
02	2320	N	1992	-0-	-328	-0-	348	1	1644	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	356	1	1651	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	360	1	1767	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	61	1	298	2	Y	-0-					33
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	57	1	275	2	Y	-0-					33
01	310	N	127	-0-	-183	-0-	26	1	101	2	Y	-0-					33
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					33
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					33
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	3	1	9	2	Y	-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
11	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	80	1	1760	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	88	1	1848	2	Y	-0-					1
01	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	86	1	1833	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	88	1	1782	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	100	1	1930	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	99	1	1903	2	Y	2	4	1			-0-
							2	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
11	3600	X	2894	-0-	-706	-0-	126	1	2764	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
12	3720	X	2901	-0-	-819	-0-	132	1	2763	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
01	3720	X	3011	-0-	-709	-0-	134	1	2869	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
02	3045	X	2941	-0-	-104	-0-	138	1	2795	2	Y	7	2	1			9
							8	9									
03	3007	X	2806	-0-	-201	-0-	138	1	2661	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
04	2910	X	2203	-0-	-707	-0-	109	1	2088	2	Y	5	8	1			1
							6	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
11	270	N	106	-0-	-164	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	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
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	85	1	1865	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	91	1	1893	2	Y	2					3
							2	9									
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	86	1	1846	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	1885	N	1803	-0-	-82	-0-	84	1	1713	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
03	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	92	1	1775	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	93	1	1782	2	Y	7	10	1			-0-
							8	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
11	2730	X	2625	-0-	-105	-0-	114	1	2511	2	Y	-0-					-0-
12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	127	1	2648	2	Y	-0-					-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	142	1	3035	2	Y	-0-					-0-
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	127	1	2570	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2645	-0-	-145	-0-	131	1	2514	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2519	-0-	-571	-0-	124	1	2395	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 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
11	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	121	1	2653	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	125	1	2620	2	Y	2					2
							2	9									
01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	127	1	2721	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
02	2668	N	2414	-0-	-254	-0-	113	1	2300	2	Y	1					1
							1	9									
03	2759	N	2634	-0-	-125	-0-	130	1	2492	2	Y	11	5	1			7
							12	9									
04	2760	N	2743	-0-	-17	-0-	134	1	2601	2	Y	7	13	1			1
							8	9									

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	113	1	618	2	Y	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	142	1	811	2	Y	69					69
							76	9									
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	98	1	597	2	Y	-0-					69
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	123	1	663	2	Y	-0-					69
03	1023	N	747	-0-	-276	-0-	151	1	596	2	Y	-0-					69
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	176	1	787	2	Y	31	74	1			26
							34	9									

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
11	1710	N	1323	-0-	-387	-0-	57	1	1264	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					1
01	2077	N	20	-0-	-2057	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1276	N	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1795	-0-	-185	-0-	78	1	1717	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	87	1	1825	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	86	1	1850	2	Y	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	85	1	1722	2	Y	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	94	1	1800	2	Y	-0-					-0-
*04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	92	1	1777	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	90	1	1978	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	96	1	2004	2	Y	1					4
							1	9									
01	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	89	1	1894	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
02	2001	N	1770	-0-	-231	-0-	83	1	1683	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
03	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	96	1	1836	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
*04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	96	1	1856	2	Y	8	13	1			-0-
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	106	1	2320	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	116	1	2427	2	Y	1					2
							1	9									
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	113	1	2423	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2349	N	2303	-0-	-46	-0-	108	1	2193	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	119	1	2297	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2460	N	2431	-0-	-29	-0-	120	1	2307	2	Y	4	5	1			-0-
							4	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
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	111	1	2444	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	122	1	2544	2	Y	1					2
							1	9									
01	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	107	1	2285	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	2465	N	2066	-0-	-399	-0-	97	1	1967	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2666	N	2290	-0-	-376	-0-	113	1	2175	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2310	N	2031	-0-	-279	-0-	100	1	1929	2	Y	2	3	1			-0-
							2	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
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	106	1	2330	2	Y	-0-					5
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	111	1	2317	2	Y	-0-					5
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	105	1	2238	2	Y	24					29
							26	9									
02	2349	N	2183	-0-	-166	-0-	103	1	2077	2	Y	3					32
							3	9									
*03	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	115	1	2211	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
04	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	112	1	2154	2	Y	-0-					32

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
11	18300	X	17617	-0-	-683	-0-	760	1	16700	2	Y	143	183	1			157
							157	9									
12	18910	X	17701	-0-	-1209	-0-	801	1	16740	2	Y	145	173	1			129
							160	9									
01	18724	X	17416	-0-	-1308	-0-	768	1	16435	2	Y	194	197	1			126
							213	9									
02	16704	X	15850	-0-	-854	-0-	738	1	14946	2	Y	151	8	1			269
							166	9									
03	17856	X	16689	-0-	-1167	-0-	813	1	15628	2	Y	225	371	1			123
							248	9									
04	17280	X	16101	-0-	-1179	-0-	787	1	15146	2	Y	153	197	1			79
							168	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	643	1	14122	2	Y	239	185	1			151
							263	9									
12	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	706	1	14759	2	Y	177	177	1			151
							195	9									
01	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	684	1	14636	2	Y	143	196	1			98
							157	9									
02	14529	X	14421	-0-	-108	-0-	669	1	13550	2	Y	184	192	1			90
							202	9									
03	15686	X	13932	-0-	-1754	-0-	681	1	13085	2	Y	151	182	1			59
							166	9									
04	15180	X	13874	-0-	-1306	-0-	676	1	13004	2	Y	176	187	1			48
							194	9									

OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100290	X	75118	-0-	-25172	-0-	150	1	74720	2	N	225	213	1			214
							248	9									
12	96596	X	74339	-0-	-22257	-0-	155	1	73989	2	N	177	178	1			213
							195	9									
01	90830	X	66086	-0-	-24744	-0-	150	1	65715	2	N	201	251	1	1	8	162
							221	9									
02	81722	X	58325	-0-	-23397	-0-	145	1	58022	2	N	144	200	1			106
							158	9									
03	82584	X	60637	-0-	-21947	-0-	155	1	60355	2	N	115	32	1			189
							127	9									
04	75120	X	56098	-0-	-19022	-0-	150	1	55790	2	N	144	246	1			87
							158	9									

FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84720	X	59578	-0-	-25142	-0-	150	1	59283	2	N	132	11	1			189
							145	9									
12	82522	X	58206	-0-	-24316	-0-	155	1	57915	2	N	124	183	1			130
							136	9									
01	76384	X	40738	-0-	-35646	-0-	70	1	40593	2	N	68	27	1			171
							75	9									
02	65946	X	49050	-0-	-16896	-0-	48918	2	132	9	N	120	189	1			102
03	65968	X	49676	-0-	-16292	-0-	49527	2	149	9	N	135	192	1			45
04	59580	X	46379	-0-	-13201	-0-	46278	2	101	9	N	92	26	1			111

R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91290	X	56506	-0-	-34784	-0-	2457	1	54037	2	N	11	13	1			9
							12	9									
12	94333	X	49382	-0-	-44951	-0-	2253	1	47123	2	N	5					14
							6	9									
01	94333	X	46445	-0-	-47888	-0-	2073	1	44357	2	N	14	23	1			5
							15	9									
02	88247	X	40677	-0-	-47570	-0-	1913	1	38754	2	N	9	4	1			10
							10	9									
03	60543	X	40654	-0-	-19889	-0-	2010	1	38637	2	N	6	10	1			6
							7	9									
04	56520	X	36750	-0-	-19770	-0-	1814	1	34922	2	N	13	18	1			1
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1012	2	44	9	N	40					70
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	769	2	26	9	N	24					94
01	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1066	2	11	9	N	10					104
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					104
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	830	2	41	9	N	37	119	1			22
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					22

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	674	2	6	9	N	5					23
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	N	9					32
01	806	N	717	-0-	-89	-0-	711	2	6	9	N	5					37
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	665	2	75	9	N	68					105
03	1085	N	586	-0-	-499	-0-	553	2	33	9	N	30	60	1			75
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					75

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	804	1	2067	2	N	-0-					65
12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	820	1	1903	2	N	1	1	8			65
							1	9									
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	807	1	2112	2	N	2	2	8			65
							2	9									
02	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	729	1	2092	2	N	2	2	8			65
							2	9									
03	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	825	1	2106	2	N	2	2	8			65
							2	9									
*04	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	835	1	2162	2	N	1	1	8			65
							1	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					110
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					110
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					110
02	377	N	348	-0-	-29	-0-	348	2			N	-0-					110
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					110
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

11	240	N	77	-0-	-163	-0-	18	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	63	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	129	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	67	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	151	-0-	-128	-0-	38	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	89	1	268	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

11	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	223	1	779	2	Y	-0-					20
12	1085	N	985	-0-	-100	-0-	241	1	741	2	Y	3					23
							3	9									
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	248	1	850	2	Y	14					37
							15	9									
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	236	1	739	2	Y	3					40
							3	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	270	1	785	2	Y	-0-					40
04	1080	N	973	-0-	-107	-0-	247	1	726	2	Y	-0-					40

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

11	1110	N	658	-0-	-452	-0-	17	1	641	2	Y	-0-					23
12	1147	N	295	-0-	-852	-0-	7	1	288	2	Y	-0-					23
01	1147	N	77	-0-	-1070	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					23
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	30	1	1370	2	Y	-0-					23
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	428	2	Y	-0-					23
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	2	2	8			23
							2	9									

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					16
12	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	123	1	2918	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
01	3100	N	3203	-0-	103	103	123	1	3079	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
02	2229	X	2126	-0-	-103	-0-	83	1	2043	2	Y	-0-					16
03	3038	X	1831	-0-	-1207	-0-	79	1	1750	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
04	3090	X	1492	-0-	-1598	-0-	57	1	1432	2	Y	3	3	8			16
							3	9									

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 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
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					19
12	217	N	-0-	-0-	-217	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	139	1	1640	2	N	1	1	8			124
							1	9									
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	153	1	1858	2	N	2	2	8			124
							2	9									
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	153	1	1747	2	N	1	1	8			124
							1	9									
02	1711	N	1575	-0-	-136	-0-	131	1	1444	2	N	-0-					124
03	2015	N	1594	-0-	-421	-0-	138	1	1456	2	N	-0-					124
04	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	150	1	1642	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020 - P/A 02/21/20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	306	-0-	-84	-0-	68	1	238	2	Y	-0-					72
12	403	N	292	-0-	-111	-0-	70	1	216	2	Y	5					77
							6	9									
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	78	1	268	2	Y	-0-					77
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	70	1	220	2	Y	3					80
							3	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					80
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					80

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
11	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	36	1	1422	2	Y	-0-					-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	47	1	1855	2	Y	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	49	1	1634	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	626	-0-	-795	-0-	13	1	612	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1736	N	1379	-0-	-357	-0-	30	1	1349	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	986	-0-	-634	-0-	43	1	943	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	55	1	1401	2	Y	-0-					-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	89	1	2103	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	58	1	1458	2	Y	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	67	1	1650	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	46	1	1029	2	Y	-0-					-0-
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	49	1	1226	2	Y	-0-					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					32
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					32
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					25
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					25
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	977	-0-	-313	-0-	37	1	940	2	Y	-0-					60
12	1085	N	965	-0-	-120	-0-	39	1	926	2	Y	-0-					60
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	40	1	1011	2	Y	-0-					60
02	957	N	909	-0-	-48	-0-	35	1	874	2	Y	-0-					60
03	961	N	947	-0-	-14	-0-	41	1	906	2	Y	-0-					60
04	1020	N	854	-0-	-166	-0-	33	1	821	2	Y	-0-					60

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	143	1	424	2	Y	-0-					136
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	139	1	421	2	Y	-0-					136
01	651	N	422	-0-	-229	-0-	113	1	309	2	Y	-0-					136
02	551	N	398	-0-	-153	-0-	96	1	302	2	Y	-0-					136
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	138	1	379	2	Y	-0-					136
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	184	1	406	2	Y	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	203	1	1572	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
12	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	207	1	1584	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
01	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	214	1	1673	2	Y	4	4	8			63
							4	9									
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	211	1	1621	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	241	1	1882	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
*04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	240	1	1841	2	Y	2	2	8			63
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

11	1470	N	953	-0-	-517	-0-	109	1	844	2	Y	-0-					28
12	1209	N	969	-0-	-240	-0-	112	1	857	2	Y	-0-					28
01	1519	N	1136	-0-	-383	-0-	129	1	1007	2	Y	-0-					28
02	928	N	800	-0-	-128	-0-	92	1	708	2	Y	-0-					28
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	129	1	1005	2	Y	-0-					28
*04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	151	1	1162	2	Y	1	1	8			28
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	177	1	2089	2	Y	-0-					10
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	160	1	1950	2	Y	-0-					10
01	1891	N	1386	-0-	-505	-0-	112	1	1274	2	Y	-0-					10
02	1943	N	1816	-0-	-127	-0-	151	1	1665	2	Y	-0-					10
03	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	165	1	1738	2	Y	-0-					10
*04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	210	1	2300	2	Y	-0-					10

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

11	1620	N	842	-0-	-778	-0-	32	1	810	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	870	-0-	-1176	-0-	35	1	835	2	Y	-0-					-0-
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	85	1	2131	2	Y	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	58	1	1430	2	Y	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	81	1	1794	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	581	-0-	-1129	-0-	22	1	559	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					101
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					101
01	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					101
02	957	N	931	-0-	-26	-0-	931	2			N	-0-					101
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					101
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			N	-0-					101

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

11	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	307	1	1100	2	Y	-0-					2
12	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	321	1	1118	2	Y	-0-					2
01	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	309	1	1028	2	Y	-0-					2
02	1363	N	1125	-0-	-238	-0-	257	1	867	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	385	1	1350	2	Y	-0-					2
*04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	353	1	1193	2	Y	-0-					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

11	750	X	392	-0-	-358	-0-	15	1	377	2	Y	-0-					-0-
12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	22	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	27	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	580	X	123	-0-	-457	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	620	X	525	-0-	-95	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					-0-
04	690	X	34	-0-	-656	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

11	1500	N	1303	-0-	-197	-0-	284	1	1019	2	Y	-0-					112
12	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	311	1	1083	2	Y	-0-					112
01	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	302	1	1008	2	Y	-0-					112
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	291	1	978	2	Y	-0-					112
03	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	275	1	964	2	Y	-0-					112
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	272	1	920	2	Y	-0-					112

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

11	2340	N	2270	-0-	-70	-0-	260	1	2008	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
12	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	257	1	1972	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
01	2356	N	2010	-0-	-346	-0-	228	1	1780	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
02	2088	N	1953	-0-	-135	-0-	225	1	1726	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	291	1	2273	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
*04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	304	1	2338	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1800	N	813	-0-	-987	-0-	31	1	782	2	Y	-0-					87
12	806	N	620	-0-	-186	-0-	25	1	595	2	Y	-0-					87
01	1023	N	320	-0-	-703	-0-	12	1	308	2	Y	-0-					87
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	36	1	900	2	Y	-0-					87
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	Y	-0-					87
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	44	1	1091	2	Y	-0-					87

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	23	1	580	2	N	-0-					25
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	500	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	470	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	580	N	387	-0-	-193	-0-	15	1	372	2	N	-0-					25
03	527	N	97	-0-	-430	-0-	4	1	93	2	N	-0-					25
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	15	1	366	2	N	1	1	8			25
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	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

11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	289	1	852	2	Y	-0-					2
12	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	307	1	925	2	Y	-0-					2
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	289	1	794	2	Y	-0-					2
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	370	1	1160	2	Y	-0-					2
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	416	1	1146	2	Y	-0-					2
04	1050	N	979	-0-	-71	-0-	305	1	674	2	Y	-0-					2

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					164
12	1581	N	718	-0-	-863	-0-	29	1	686	2	N	3	3	8			164
							3	9									
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	76	1	1909	2	N	8	101	1	1	8	70
							9	9									
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	57	1	1403	2	N	9					79
							10	9									
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	53	1	1168	2	N	-0-					79
04	1530	N	1109	-0-	-421	-0-	42	1	1066	2	N	1	1	8			79
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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

11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	284	2	Y	-0-					4
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	8	1	333	2	Y	-0-					4
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	11	1	374	2	Y	-0-					4
02	290	X	119	-0-	-171	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					4
03	341	X	205	-0-	-136	-0-	4	1	201	2	Y	-0-					4
04	360	X	161	-0-	-199	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					4

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

11	1260	N	971	-0-	-289	-0-	601	1	370	2	Y	-0-					19
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	658	1	542	2	Y	-0-					19
01	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	629	1	489	2	Y	-0-					19
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	633	1	388	2	Y	-0-					19
03	1209	N	387	-0-	-822	-0-	274	1	111	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
04	1080	N	907	-0-	-173	-0-	750	1	157	2	Y	-0-					19

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 10310

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	630	N	109	-0-	-521	-0-	4	1	105	2	N	-0-					41
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	47	1	1119	2	N	1	1	8			41
							1	9									
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	54	1	1363	2	N	3	3	8			41
							3	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	44	1	1078	2	N	-0-					41
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	55	1	1218	2	N	-0-					41
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	32	1	813	2	N	102	118	1			25
							112	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

11	1020	N	459	-0-	-561	-0-	17	1	442	2	N	-0-					85
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	78	1	1852	2	N	-0-					85
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	53	1	1336	2	N	1	1	8			85
							1	9									
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	2	N	-0-					85
03	1612	N	522	-0-	-1090	-0-	23	1	499	2	N	-0-					85
04	1350	N	642	-0-	-708	-0-	24	1	608	2	N	9	64	1			30
							10	9									

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

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
04	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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

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
04	14B2 EXT		-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
11	2310	N	2265	-0-	-45	-0-	86	1	2179	2	N	-0-					25
12	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	91	1	2160	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	94	1	2350	2	N	-0-					25
02	2204	N	2149	-0-	-55	-0-	84	1	2065	2	N	-0-					25
03	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	97	1	2140	2	N	-0-					25
04	2370	N	1887	-0-	-483	-0-	72	1	1814	2	N	1	1	8			25
							1	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					29
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					29
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					29
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					29
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					29
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					29

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	17	1	438	2	N	-0-					69
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	2	N	-0-					69
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	2	N	-0-					69
02	435	N	397	-0-	-38	-0-	15	1	382	2	N	-0-					69
03	465	N	183	-0-	-282	-0-	8	1	175	2	N	-0-					69
04	420	N	203	-0-	-217	-0-	8	1	195	2	N	-0-					69

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	51	1	1300	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1181	-0-	-276	-0-	48	1	1133	2	N	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	61	1	1537	2	N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	54	1	1344	2	N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	59	1	1306	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	57	1	1424	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

11	240	N	67	-0-	-173	-0-	3	1	64	2	N	-0-					45
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	716	2	N	-0-					45
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	21	1	520	2	N	-0-					45
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	20	1	501	2	N	-0-					45
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					45
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					45

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

11	390	N	92	-0-	-298	-0-	3	1	89	2	N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432	2	N	-0-					25
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					25

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

11	0	N	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	163	1			27

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

11	780	N	421	-0-	-359	-0-	16	1	405	2	N	-0-					27
12	775	N	534	-0-	-241	-0-	21	1	511	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	16	1	413	2	N	-0-					27
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	N	-0-					27
03	527	N	406	-0-	-121	-0-	18	1	387	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	420	N	278	-0-	-142	-0-	11	1	266	2	N	1	1	8			27
							1	9									

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	55	1	1405	2	N	-0-					49
12	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	47	1	1117	2	N	1	1	8			49
							1	9									
01	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	35	1	871	2	N	167	106	1	1	8	109
							184	9									
02	1160	N	841	-0-	-319	-0-	33	1	808	2	N	-0-					109
03	1178	N	958	-0-	-220	-0-	41	1	916	2	N	1	1	8			109
							1	9									
04	1050	N	844	-0-	-206	-0-	32	1	811	2	N	1	1	8			109
							1	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

11	1230	N	670	-0-	-560	-0-	25	1	645	2	N	-0-					29
12	2108	N	1793	-0-	-315	-0-	72	1	1720	2	N	1	1	8			29
							1	9									
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	52	1	1293	2	N	-0-					29
02	638	N	636	-0-	-2	-0-	25	1	611	2	N	-0-					29
03	1798	N	825	-0-	-973	-0-	36	1	789	2	N	-0-					29
04	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	43	1	1073	2	N	1	1	8			29
							1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	26	1	654	2	N	-0-					52
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	26	1	613	2	N	-0-					52
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	627	2	N	-0-					52
02	667	N	638	-0-	-29	-0-	25	1	613	2	N	-0-					52
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	42	1	925	2	N	-0-					52
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	24	1	598	2	N	11	11	8			52
							12	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	28	1	707	2	N	-0-					44
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	547	2	N	-0-					44
01	837	N	636	-0-	-201	-0-	24	1	612	2	N	-0-					44
02	725	N	268	-0-	-457	-0-	10	1	258	2	N	-0-					44
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	804	2	N	1	1	8			44
							1	9									
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2	N	1	1	8			44
							1	9									

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	246	-0-	-654	-0-	9	1	237	2	N	-0-					24
12	620	N	318	-0-	-302	-0-	13	1	305	2	N	-0-					24
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	13	1	327	2	N	1	1	8			24
							1	9									
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	8	1	194	2	N	-0-					24
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	63	1	1401	2	N	-0-					24
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	824	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
11	930	N	743	-0-	-187	-0-	28	1	715	2	Y	-0-					122
12	806	N	660	-0-	-146	-0-	27	1	633	2	Y	-0-					122
01	682	N	449	-0-	-233	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					122
02	725	N	600	-0-	-125	-0-	23	1	577	2	Y	-0-					122
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	Y	-0-					122
*04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	50	1	1247	2	Y	1	1	8			122
							1	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	669	-0-	-591	-0-	25	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	50	1	1180	2	Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	37	1	923	2	Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	851	2	Y	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	58	1	1283	2	Y	-0-					-0-
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	47	1	1186	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	966	-0-	-84	-0-	37	1	929	2	N	-0-					206
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	45	1	1067	2	N	-0-					206
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	42	1	1059	2	N	-0-					206
02	928	N	884	-0-	-44	-0-	34	1	850	2	N	-0-					206
03	1085	N	984	-0-	-101	-0-	43	1	941	2	N	-0-					206
04	1050	N	894	-0-	-156	-0-	34	1	858	2	N	2	2	8			206
							2	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	35	1	828	2	Y	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	758	2	Y	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	122	-0-	-418	-0-	5	1	116	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	5			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2020 - P/A 03/06/2020

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	870	N	317	-0-	-553	-0-	12	1	305	2	N	-0-					27
12	837	N	308	-0-	-529	-0-	12	1	296	2	N	-0-					27
01	651	N	530	-0-	-121	-0-	20	1	510	2	N	-0-					27
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	N	-0-					27
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	N	-0-					27
04	510	N	396	-0-	-114	-0-	15	1	381	2	N	-0-					27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

11	690	N	425	-0-	-265	-0-	16	1	409	2	N	-0-					55
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	28	1	668	2	N	-0-					55
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	32	1	812	2	N	-0-					55
02	406	N	272	-0-	-134	-0-	11	1	261	2	N	-0-					55
03	682	N	393	-0-	-289	-0-	17	1	376	2	N	-0-					55
04	690	N	396	-0-	-294	-0-	15	1	381	2	N	-0-					55

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

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
04	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

11	1920	N	1619	-0-	-301	-0-	61	1	1558	2	N	-0-					35
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	65	1	1540	2	N	1	1	8			35
							1	9									
01	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	55	1	1382	2	N	1	1	8			35
							1	9									
02	1566	N	1454	-0-	-112	-0-	57	1	1397	2	N	-0-					35
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	91	1	2004	2	N	-0-					35
*04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	2	N	-0-					35

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

11	2640	X	2587	-0-	-53	-0-	98	1	2489	2	Y	-0-					46
12	2666	X	2570	-0-	-96	-0-	104	1	2465	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
01	2666	X	1814	-0-	-852	-0-	68	1	1716	2	Y	27	23	1	1	8	49
							30	9									
02	2494	X	2466	-0-	-28	-0-	96	1	2370	2	Y	-0-					49
03	2666	X	2511	-0-	-155	-0-	109	1	2401	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
04	2580	X	2363	-0-	-217	-0-	90	1	2271	2	Y	2	2	8			49
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	245	1	150	2	N	-0-					34
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	217	1	179	2	N	1	1	8			34
							1	9									
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	192	1	149	2	N	-0-					34
02	377	N	269	-0-	-108	-0-	167	1	102	2	N	-0-					34
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					34
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					34

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	61	1	1555	2	N	-0-					74
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	82	1	1951	2	N	1	1	8			74
							1	9									
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	54	1	1354	2	N	134	133	1	1	8	74
							147	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	50	1	1243	2	N	-0-					74
03	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	53	1	1182	2	N	1	1	8			74
							1	9									
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	55	1	1395	2	N	1	1	8			74
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	12	1	1151	2	N	-0-					26
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	12	1	483	2	N	-0-					26
01	651	N	507	-0-	-144	-0-	44	1	463	2	N	-0-					26
02	1131	N	195	-0-	-936	-0-	52	1	143	2	N	-0-					26
03	496	N	259	-0-	-237	-0-	24	1	235	2	N	-0-					26
04	480	N	285	-0-	-195	-0-	28	1	256	2	N	1	1	8			26
							1	9									

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	149	1			27

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
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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
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
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	78	1	1972	2	N	7					84
							8	9									
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	83	1	1986	2	N	11	3	8			92
							12	9									
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	92	1	2305	2	N	2	2	8			92
							2	9									
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	85	1	2099	2	N	3	3	8			92
							3	9									
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	99	1	2185	2	N	3	3	8			92
							3	9									
*04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	81	1	2038	2	N	72	133	1	6	8	25
							79	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

11	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	527	1	1454	2	Y	-0-					33
12	2356	X	2193	-0-	-163	-0-	605	1	1586	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
01	2356	X	2257	-0-	-99	-0-	611	1	1644	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
02	2204	X	2038	-0-	-166	-0-	588	1	1448	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	626	1	1775	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
*04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	592	1	1783	2	Y	2	2	8			33
							2	9									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	163	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	195	1	510	2	Y	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	192	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	180	1	444	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	194	1	550	2	Y	-0-					-0-
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	183	1	550	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					41
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					41
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					41
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					41
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					41
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					41

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

11	750	N	654	-0-	-96	-0-	25	1	629	2	N	-0-					31
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	27	1	649	2	N	-0-					31
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	24	1	595	2	N	-0-					31
02	638	N	572	-0-	-66	-0-	22	1	550	2	N	-0-					31
03	682	N	510	-0-	-172	-0-	22	1	488	2	N	-0-					31
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	39	1	977	2	N	-0-					31

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	57	1	1454	2	N	-0-					134
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	57	1	1363	2	N	3	3	8			134
							3	9									
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	72	1	1819	2	N	1	1	8			134
							1	9									
02	1450	N	872	-0-	-578	-0-	34	1	838	2	N	-0-					134
03	1426	N	863	-0-	-563	-0-	37	1	826	2	N	-0-					134
*04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	72	1	1811	2	N	72	178	1	3	8	25
							79	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	52	1	619	2	Y	-0-					32
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	52	1	628	2	Y	-0-					32
01	651	N	579	-0-	-72	-0-	47	1	532	2	Y	-0-					32
02	638	N	571	-0-	-67	-0-	48	1	523	2	Y	-0-					32
03	682	N	597	-0-	-85	-0-	52	1	545	2	Y	-0-					32
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	46	1	499	2	Y	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

11	SHUT IN	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	54	1	33	2	Y	-0-					67
12	217	N	101	-0-	-116	-0-	55	1	46	2	Y	-0-					67
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	109	1	85	2	Y	-0-					67
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	70	1	43	2	Y	-0-					67
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					67
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					67

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

11	1620	N	46	-0-	-1574	-0-	2	1	44	2	N	-0-					54
12	1333	N	376	-0-	-957	-0-	15	1	361	2	N	-0-					54
01	279	N	40	-0-	-239	-0-	2	1	38	2	N	-0-					54
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-					54
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	12	1	274	2	N	-0-					54
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	N	-0-					54

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

11	900	N	116	-0-	-784	-0-	4	1	112	2	N	-0-					125
12	372	N	201	-0-	-171	-0-	8	1	193	2	N	-0-					125
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-					125
02	116	N	51	-0-	-65	-0-	2	1	49	2	N	-0-					125
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	N	-0-					125
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	2	N	-0-					125

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

11	330	N	278	-0-	-52	-0-	11	1	267	2	N	-0-					82
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	N	-0-					82
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	404	2	N	-0-					82
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	N	-0-					82
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	N	-0-					82
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	13	1	336	2	N	-0-					82

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

11	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	113	1	2858	2	N	-0-					42
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	96	1	2286	2	N	4	4	8			42
							4	9									
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	81	1	2033	2	N	3	3	8			42
							3	9									
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	82	1	2016	2	N	-0-					42
03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	128	1	2833	2	N	-0-					42
*04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	94	1	2370	2	N	-0-					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	49	1	1251	2	N	-0-					49
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	53	1	1257	2	N	-0-					49
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	52	1	1312	2	N	-0-					49
02	1247	N	1235	-0-	-12	-0-	48	1	1187	2	N	-0-					49
03	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	55	1	1216	2	N	-0-					49
04	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	44	1	1103	2	N	-0-					49

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	77	1	1946	2	N	-0-					104
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	86	1	2042	2	N	1	1	8			104
							1	9									
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	53	1	1331	2	N	133	182	1			55
							146	9									
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	84	1	2080	2	N	-0-					55
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	105	1	2318	2	N	-0-					55
*04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	79	1	1977	2	N	1	1	8			55
							1	9									

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

11	930	N	781	-0-	-149	-0-	30	1	751	2	N	-0-					82
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	46	1	1100	2	N	-0-					82
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	41	1	1017	2	N	-0-					82
02	754	N	563	-0-	-191	-0-	22	1	541	2	N	-0-					82
03	1147	N	91	-0-	-1056	-0-	4	1	87	2	N	-0-					82
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	60	1	1521	2	N	-0-					82

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	93	1	2364	2	N	-0-					85
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	104	1	2473	2	N	2	2	8			85
							2	9									
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	107	1	2682	2	N	2	2	8			85
							2	9									
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	95	1	2358	2	N	-0-					85
03	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	99	1	2197	2	N	1	1	8			85
							1	9									
04	2640	N	2229	-0-	-411	-0-	85	1	2142	2	N	2	2	8			85
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	150	1	1773	2	N	3	3	8			87
							3	9									
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	156	1	1891	2	N	2	2	8			87
							2	9									
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	140	1	1597	2	N	2	2	8			87
							2	9									
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	126	1	1387	2	N	2	2	8			87
							2	9									
03	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	126	1	1333	2	N	2	2	8			87
							2	9									
04	1530	N	1221	-0-	-309	-0-	102	1	1119	2	N	-0-					87

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2101	2	3	9	Y	3	3	8			109
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2008	2	2	9	Y	2	2	8			109
01	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	1873	2	2	9	Y	2	2	8			109
02	2030	N	1565	-0-	-465	-0-	1564	2	1	9	Y	1	1	8			109
03	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	1690	2	1	9	Y	1	1	8			109
04	1800	N	1343	-0-	-457	-0-	1343	2			Y	-0-					109

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	334	-0-	-506	-0-	13	1	321	2	Y	-0-					44
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	69	1	1650	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	389	2	Y	19	20	1	1	8	42
							21	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	Y	-0-					42
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					42
04	420	N	319	-0-	-101	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					42

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	32	1	799	2	N	-0-					94
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	818	2	N	-0-					94
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	811	2	N	-0-					94
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	31	1	778	2	N	-0-					94
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	32	1	706	2	N	-0-					94
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	28	1	707	2	N	5	49	1			50
							6	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	102	-0-	-318	-0-	4	1	98	2	N	-0-					47
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	N	-0-					47
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419	2	N	-0-					47
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	N	-0-					47
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					47
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	56	76	1			27

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

11	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	72	1	1067	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	101	1	1468	2	N	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	103	1	1506	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	101	1	1372	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	75	1	1045	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1290	N	1015	-0-	-275	-0-	69	1	945	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

11	2700	N	2695	-0-	-5	-0-	102	1	2593	2	N	-0-					25
12	2294	N	2115	-0-	-179	-0-	85	1	2030	2	N	-0-					25
01	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	80	1	1998	2	N	-0-					25
02	2610	N	1738	-0-	-872	-0-	68	1	1670	2	N	-0-					25
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	117	1	2591	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	83	1	2094	2	N	3	3	8			25
							3	9									

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

11	3150	X	2795	-0-	-355	-0-	2749	2	46	9	Y	42	42	1			21
12	3255	X	2533	-0-	-722	-0-	2498	2	35	9	Y	32	40	1			13
01	3224	X	2658	-0-	-566	-0-	2645	2	13	9	Y	12	17	1			8
02	3016	X	2705	-0-	-311	-0-	2688	2	17	9	Y	15	19	1			4
03	3224	X	2319	-0-	-905	-0-	2296	2	23	9	Y	21	21	1			4
04	2790	X	1458	-0-	-1332	-0-	1433	2	25	9	Y	23	23	1			4

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	72	1	1061	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1178	N	950	-0-	-228	-0-	61	1	889	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	66	1	966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1102	N	867	-0-	-235	-0-	59	1	808	2	N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	66	1	931	2	N	-0-					-0-
04	990	N	869	-0-	-121	-0-	59	1	810	2	N	-0-					-0-

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
11	1830	X	1256	-0-	-574	-0-	79	1	1177	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1707	-0-	-184	-0-	110	1	1595	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1891	X	1379	-0-	-512	-0-	89	1	1290	2	Y	-0-					-0-
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	146	1	1982	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	120	1	1685	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1650	X	1014	-0-	-636	-0-	69	1	944	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	340	2	98	9	N	89	160	1			23
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					23
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					23
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
11	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	72	1	1067	2	N	1	1	8			115
							1	9									
12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	78	1	1127	2	N	4	4	8			115
							4	9									
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	78	1	1141	2	N	1	1	8			115
							1	9									
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	82	1	1112	2	N	1	1	8			115
							1	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	85	1	1194	2	N	1	1	8			115
							1	9									
04	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	77	1	1058	2	N	-0-					115

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	914	-0-	-136	-0-	58	1	854	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1085	N	711	-0-	-374	-0-	46	1	664	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1147	N	767	-0-	-380	-0-	49	1	716	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	870	N	667	-0-	-203	-0-	46	1	619	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	59	1	826	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	53	1	730	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	42	1	1069	2	N	-0-					155
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	44	1	1042	2	N	1	1	8			155
							1	9									
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	44	1	1101	2	N	1	1	8			155
							1	9									
02	1073	N	1035	-0-	-38	-0-	40	1	995	2	N	-0-					155
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	45	1	990	2	N	1	1	8			155
							1	9									
04	1110	N	862	-0-	-248	-0-	33	1	827	2	N	2	2	8			155
							2	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					65
12	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					65
01	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					65
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					65
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					65
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	2			N	-0-					65

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

11	540	N	338	-0-	-202	-0-	13	1	325	2	N	-0-					26
12	558	N	358	-0-	-200	-0-	14	1	344	2	N	-0-					26
01	558	N	347	-0-	-211	-0-	13	1	334	2	N	-0-					26
02	319	N	237	-0-	-82	-0-	9	1	228	2	N	-0-					26
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	2	N	-0-					26
04	330	N	234	-0-	-96	-0-	9	1	225	2	N	-0-					26

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

11	420	X	31	-0-	-389	-0-	31	2			Y	-0-					21
12	186	X	24	-0-	-162	-0-	24	2			Y	-0-					21
01	279	X	74	-0-	-205	-0-	74	2			Y	-0-					21
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					21
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					21
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					21

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	380	1	2124	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1829	N	1471	-0-	-358	-0-	251	1	1218	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	295	1	1716	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2436	X	1814	-0-	-622	-0-	275	1	1535	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	2604	X	1907	-0-	-697	-0-	282	1	1618	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	2520	X	2120	-0-	-400	-0-	252	1	1865	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	88	1	569	2	N	-0-					26
12	651	N	575	-0-	-76	-0-	99	1	476	2	N	-0-					26
01	651	N	510	-0-	-141	-0-	97	1	413	2	N	-0-					26
02	638	N	562	-0-	-76	-0-	95	1	467	2	N	-0-					26
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					26
04	480	N	390	-0-	-90	-0-	116	1	274	2	N	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	37	1	931	2	N	-0-					28
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	2	N	-0-					28
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	2	N	-0-					28
02	841	N	344	-0-	-497	-0-	13	1	331	2	N	-0-					28
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	13	1	291	2	N	-0-					28
04	360	N	224	-0-	-136	-0-	9	1	215	2	N	-0-					28

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1322	-0-	-388	-0-	50	1	1272	2	N	-0-					45
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	57	1	1361	2	N	1	1	8			45
							1	9									
01	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	56	1	1404	2	N	1	1	8			45
							1	9									
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	59	1	1447	2	N	-0-					45
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	63	1	1401	2	N	1	1	8			45
							1	9									
04	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	49	1	1222	2	N	2	2	8			45
							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
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	9	1	221	2	N	-0-					27
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	8	1	184	2	N	-0-					27
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-					27
02	232	N	207	-0-	-25	-0-	8	1	199	2	N	-0-					27
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-					27
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	7	1	187	2	N	-0-					27

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
11	2400	N	1725	-0-	-675	-0-	109	1	1616	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	139	1	2011	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	148	1	2150	2	Y	-0-					-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	181	1	2467	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3201	-0-	101	101	213	1	2988	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2968	-0-	-32	69	202	1	2766	2	Y	-0-					-0-

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	863	-0-	-1327	-0-	33	1	830	2	N	-0-					107
12	1829	N	1105	-0-	-724	-0-	45	1	1060	2	N	-0-					107
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	49	1	1241	2	N	-0-					107
02	2900	N	2972	-0-	72	72	116	1	2856	2	N	-0-					107
03	2882	N	2810	-0-	-72	-0-	122	1	2688	2	N	-0-					107
*04	3000	N	3055	-0-	55	55	117	1	2938	2	N	-0-					107

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
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	52	1	1329	2	N	-0-					155
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	2	N	1	1	8			155
							1	9									
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	53	1	1327	2	N	-0-					155
02	1334	N	1214	-0-	-120	-0-	47	1	1167	2	N	-0-					155
03	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	50	1	1114	2	N	-0-					155
04	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	46	1	1157	2	N	1	1	8			155
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	36	1	551	2	N	4	4	8			117
							4	9									
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	N	4	4	8			117
							4	9									
01	868	N	739	-0-	-129	-0-	53	1	684	2	N	2	2	8			117
							2	9									
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	542	2	N	2	2	8			117
							2	9									
03	868	N	204	-0-	-664	-0-	13	1	189	2	N	2	2	8			117
							2	9									
04	720	N	90	-0-	-630	-0-	6	1	84	2	N	-0-					117

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
11	3330	X	2643	-0-	-687	-0-	161	1	2480	2	N	2	2	8			130
							2	9									
12	3038	X	2436	-0-	-602	-0-	136	1	2294	2	N	5	5	8			130
							6	9									
01	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	188	1	2441	2	N	4	4	8			130
							4	9									
02	2900	X	2576	-0-	-324	-0-	172	1	2401	2	N	3	3	8			130
							3	9									
03	3100	X	2652	-0-	-448	-0-	168	1	2482	2	N	2	2	8			130
							2	9									
04	2640	X	2172	-0-	-468	-0-	147	1	2023	2	N	2	2	8			130
							2	9									

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
11	1680	N	792	-0-	-888	-0-	30	1	762	2	N	-0-					199
12	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	42	1	988	2	N	-0-					199
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	44	1	1115	2	N	-0-	79	1			120
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	967	2	N	-0-					120
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	2	N	-0-					120
04	1110	N	967	-0-	-143	-0-	37	1	930	2	N	-0-					120

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
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					69
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					69
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1106	2	20	9	N	18	5	8			82
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	N	4	4	8			82
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	522	2	7	9	N	6	6	8			82
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	339	2	1	9	N	1	1	8			82

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
11	630	N	-0-	-0-	-630	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2495	2	2	9	N	2	2	8			102
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2529	2	2	9	N	2	2	8			102
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2493	2	2	9	N	2	2	8			102
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2347	2	3	9	N	3	3	8			102
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2513	2	3	9	N	3	3	8			102
*04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2381	2	4	9	N	4	4	8			102

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

11	1080	N	800	-0-	-280	-0-	50	1	749	2	N	1	1	8			25
							1	9									
12	1209	N	883	-0-	-326	-0-	57	1	826	2	N	-0-					25
01	1426	N	623	-0-	-803	-0-	40	1	583	2	N	-0-					25
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	61	1	833	2	N	-0-					25
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	61	1	862	2	N	-0-					25
*04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	82	1	1131	2	N	-0-					25

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					127
12	837	X	12	-0-	-825	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					127
01	250	X	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	Y	-0-					127
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					127
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	Y	-0-					127
04	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	1			Y	-0-					127

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	74	1	1865	2	N	-0-					119
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	78	1	1852	2	N	3	3	8			119
							3	9									
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	76	1	1914	2	N	2	2	8			119
							2	9									
02	1885	N	1814	-0-	-71	-0-	71	1	1743	2	N	-0-					119
03	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	78	1	1730	2	N	2	2	8			119
							2	9									
04	1920	N	1555	-0-	-365	-0-	59	1	1492	2	N	4	4	8			119
							4	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					27
12	403	N	311	-0-	-92	-0-	13	1	298	2	N	-0-					27
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	N	-0-					27
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	-0-					27
03	310	N	225	-0-	-85	-0-	10	1	215	2	N	-0-					27
04	390	N	192	-0-	-198	-0-	7	1	185	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	52	1	797	2	N	3	3	8			130
							3	9									
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	46	1	779	2	N	2	2	8			130
							2	9									
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	62	1	799	2	N	4	4	8			130
							4	9									
02	812	N	767	-0-	-45	-0-	51	1	714	2	N	2	2	8			130
							2	9									
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	66	1	981	2	N	3	3	8			130
							3	9									
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	62	1	850	2	N	3	3	8			130
							3	9									

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					27
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

11	1770	X	1565	-0-	-205	-0-	1565	2			Y	-0-					75
12	1798	X	1108	-0-	-690	-0-	1108	2			Y	-0-					75
01	1767	X	1482	-0-	-285	-0-	1482	2			Y	-0-					75
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2216	2	1	9	Y	1	1	8			75
03	1612	X	1284	-0-	-328	-0-	1284	2			Y	-0-					75
*04	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	1879	2	171	9	Y	155	137	1			93

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					120
12	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	N	-0-					120
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	2	N	-0-					120
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-					120
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	124	1	367	2	N	-0-					120
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	2	N	-0-					120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1680	N	1581	-0-		-99	-0-	100	1	1480	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
12	1705	N	1638	-0-		-67	-0-	106	1	1531	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1641	N	1641	-0-		-0-	-0-	105	1	1534	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
02	1556	N	1556	-0-		-0-	-0-	106	1	1448	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
03	1643	N	1551	-0-		-92	-0-	103	1	1446	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
04	1590	N	1400	-0-		-190	-0-	95	1	1304	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	730	N	730	-0-		-0-	-0-	46	1	683	2	N	1	1	8			34
								1	9									
12	744	N	528	-0-		-216	-0-	34	1	493	2	N	1	1	8			34
								1	9									
01	651	N	526	-0-		-125	-0-	34	1	492	2	N	-0-					34
02	696	N	508	-0-		-188	-0-	35	1	472	2	N	1	1	8			34
								1	9									
03	527	N	519	-0-		-8	-0-	35	1	484	2	N	-0-					34
*04	533	N	533	-0-		-0-	-0-	36	1	496	2	N	1	1	8			34
								1	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1290	N	608	-0-		-682	-0-	23	1	585	2	N	-0-					32
12	648	N	648	-0-		-0-	-0-	26	1	622	2	N	-0-					32
01	1668	X	1668	-0-		-0-	-0-	64	1	1604	2	N	-0-					32
02	580	N	1	-0-		-579	-0-	1	2			N	-0-					32
03	651	N	182	-0-		-469	-0-	8	1	174	2	N	-0-					32
04	1620	N	15	-0-		-1605	-0-	1	1	14	2	N	-0-					32

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1320	X	798	-0-		-522	-0-	30	1	768	2	N	-0-					95
12	863	N	863	-0-		-0-	-0-	35	1	826	2	N	2	2	8			95
								2	9									
01	868	N	665	-0-		-203	-0-	25	1	639	2	N	1	1	8			95
								1	9									
02	783	N	712	-0-		-71	-0-	28	1	684	2	N	-0-					95
03	868	N	787	-0-		-81	-0-	34	1	752	2	N	1	1	8			95
								1	9									
04	630	N	557	-0-		-73	-0-	21	1	534	2	N	2	2	8			95
								2	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4980	X	2025	-0-		-2955	-0-	77	1	1948	2	N	-0-					26
12	3069	X	1868	-0-		-1201	-0-	75	1	1791	2	N	2	2	8			26
								2	9									
01	7409	X	2117	-0-		-5292	-0-	72	1	1805	2	N	218	169	1	2	8	73
								240	9									
02	6931	X	1540	-0-		-5391	-0-	60	1	1480	2	N	-0-					73
03	7409	X	1319	-0-		-6090	-0-	57	1	1262	2	N	-0-					73
04	2040	X	1662	-0-		-378	-0-	63	1	1598	2	N	1	1	8			73
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

11	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	102	1	1516	2	N	-0-					100
12	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	105	1	1525	2	N	1	1	8			100
							1	9									
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	104	1	1511	2	N	1	1	8			100
							1	9									
02	1566	N	1515	-0-	-51	-0-	104	1	1410	2	N	1	1	8			100
							1	9									
03	1643	N	684	-0-	-959	-0-	45	1	637	2	N	2	2	8			100
							2	9									
04	1560	N	1450	-0-	-110	-0-	98	1	1351	2	N	1	1	8			100
							1	9									

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	50	1	1275	2	N	-0-					172
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	31	1	743	2	N	1	1	8			172
							1	9									
01	868	N	403	-0-	-465	-0-	15	1	388	2	N	-0-					172
02	1044	N	488	-0-	-556	-0-	19	1	469	2	N	-0-					172
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	58	1	1290	2	N	-0-					172
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	47	1	1173	2	N	1	141	1			32
							1	9									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	N	-0-					32
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	14	1	209	2	N	-0-					32
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	15	1	218	2	N	-0-					32
02	290	N	236	-0-	-54	-0-	16	1	220	2	N	-0-					32
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	N	-0-					32
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	2	N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1320	2			N	-0-					27
12	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			N	-0-					27
01	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2			N	-0-					27
02	1276	N	1148	-0-	-128	-0-	1148	2			N	-0-					27
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					27
*04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	375	1	1256	2	N	-0-					104
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	497	1	1710	2	N	-0-					104
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	530	1	1755	2	N	-0-					104
02	1566	N	906	-0-	-660	-0-	221	1	685	2	N	-0-					104
03	2201	N	975	-0-	-1226	-0-	243	1	730	2	N	2	2	8			104
							2	9									
04	2220	N	900	-0-	-1320	-0-	223	1	675	2	N	2	2	8			104
							2	9									

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

11	120	X	78	-0-	-42	-0-	20	1	58	2	N	-0-					44
12	93	X	65	-0-	-28	-0-	16	1	49	2	N	-0-					44
01	76	X	76	-0-	-0-	-0-	20	1	56	2	N	-0-					44
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					44
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					44

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

11	990	N	829	-0-	-161	-0-	52	1	777	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	755	-0-	-330	-0-	49	1	706	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	702	-0-	-135	-0-	45	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	669	-0-	-143	-0-	46	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	56	1	778	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	47	1	640	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	136	1	2094	2	N	3	3	8			181
							3	9									
12	2604	N	1952	-0-	-652	-0-	109	1	1841	2	N	2	2	8			181
							2	9									
01	2480	N	1442	-0-	-1038	-0-	103	1	1338	2	N	1	1	8			181
							1	9									
02	2146	N	2076	-0-	-70	-0-	138	1	1934	2	N	4	4	8			181
							4	9									
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	187	1	2768	2	N	2	2	8			181
							2	9									
*04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	161	1	2224	2	N	3	3	8			181
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					73
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					73
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					73
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	2	1	38	2	N	-0-					73
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					73
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					73

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

11	1950	N	1822	-0-	-128	-0-	69	1	1753	2	N	-0-					189
12	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	76	1	1811	2	N	1	1	8			189
							1	9									
01	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	65	1	1637	2	N	1	1	8			189
							1	9									
02	1769	N	1560	-0-	-209	-0-	61	1	1499	2	N	-0-					189
03	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	74	1	1636	2	N	1	1	8			189
							1	9									
04	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	60	1	1519	2	N	3	3	8			189
							3	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	446	2	N	-0-					127
12	589	N	451	-0-	-138	-0-	18	1	433	2	N	-0-					127
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	17	1	416	2	N	-0-					127
02	435	N	410	-0-	-25	-0-	16	1	394	2	N	-0-					127
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	18	1	400	2	N	-0-					127
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	16	1	394	2	N	-0-					127

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	45	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	45	1	1068	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	3100	N	4067	-0-	967	967	156	1	3909	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2065	N	1098	-0-	-967	-0-	43	1	1052	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	39	1	984	2	N	-0-					195
12	961	N	745	-0-	-216	-0-	30	1	714	2	N	1	1	8			195
							1	9									
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	38	1	966	2	N	1	1	8			195
							1	9									
02	957	N	669	-0-	-288	-0-	26	1	643	2	N	-0-					195
03	744	N	526	-0-	-218	-0-	23	1	503	2	N	-0-					195
04	960	N	703	-0-	-257	-0-	27	1	675	2	N	1	1	8			195
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	54	1	797	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	599	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	868	N	687	-0-	-181	-0-	44	1	642	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	59	1	805	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	92	1	1297	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	59	1	811	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

11	2430	N	1969	-0-	-461	-0-	75	1	1894	2	N	-0-					66
12	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	79	1	1878	2	N	2	2	8			66
							2	9									
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	82	1	2057	2	N	1	1	8			66
							1	9									
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	75	1	1840	2	N	-0-					66
03	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	84	1	1867	2	N	1	1	8			66
							1	9									
04	2070	N	1732	-0-	-338	-0-	66	1	1664	2	N	2	2	8			66
							2	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	26	1	658	2	N	-0-					67
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	534	2	N	2	2	8			67
							2	9									
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	1	1	8			67
							1	9									
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	20	1	498	2	N	-0-					67
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	41	1	909	2	N	2	2	8			67
							2	9									
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	21	1	519	2	N	3	3	8			67
							3	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

11	3480	X	2656	-0-	-824	-0-	101	1	2555	2	N	-0-					25
12	3596	X	2862	-0-	-734	-0-	115	1	2745	2	N	2	2	8			25
							2	9									
01	3596	X	2842	-0-	-754	-0-	109	1	2732	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	3364	X	2514	-0-	-850	-0-	98	1	2416	2	N	-0-					25
03	3069	X	2720	-0-	-349	-0-	118	1	2602	2	N	-0-					25
*04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	109	1	2733	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	49	1	1235	2	N	-0-					27
12	1426	N	1047	-0-	-379	-0-	42	1	1005	2	N	-0-					27
01	1581	N	1105	-0-	-476	-0-	42	1	1062	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1247	N	1045	-0-	-202	-0-	41	1	1004	2	N	-0-					27
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	45	1	994	2	N	-0-					27
*04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	46	1	1166	2	N	1	1	8			27
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	920	-0-	-130	-0-	35	1	885	2	N	-0-					66
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	36	1	866	2	N	2	2	8			66
							2	9									
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	35	1	870	2	N	169	167	1	2	8	66
							186	9									
02	899	N	849	-0-	-50	-0-	33	1	816	2	N	-0-					66
03	899	N	738	-0-	-161	-0-	32	1	705	2	N	1	1	8			66
							1	9									
04	1050	N	559	-0-	-491	-0-	21	1	538	2	N	-0-					66

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			N	-0-					35
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					35
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					35
02	464	N	413	-0-	-51	-0-	413	2			N	-0-					35
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					35
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					35

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	33	1	827	2	N	-0-					74
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	N	2	2	8			74
							2	9									
01	1829	N	1088	-0-	-741	-0-	42	1	1046	2	N	-0-					74
02	841	N	240	-0-	-601	-0-	9	1	231	2	N	-0-					74
03	465	N	310	-0-	-155	-0-	13	1	297	2	N	-0-					74
*04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	60	1	1521	2	N	38	60	1	1	8	51
							42	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
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	N	-0-					202
12	651	N	239	-0-	-412	-0-	10	1	229	2	N	-0-					202
01	341	N	120	-0-	-221	-0-	5	1	115	2	N	-0-					202
02	261	N	124	-0-	-137	-0-	5	1	119	2	N	-0-					202
03	248	N	48	-0-	-200	-0-	2	1	46	2	N	-0-					202
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	N	1	154	1			49
							1	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 #: 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
11	1740	N	907	-0-	-833	-0-	34	1	873	2	N	-0-					112
12	1147	N	846	-0-	-301	-0-	34	1	811	2	N	1	1	8			112
							1	9									
01	961	N	667	-0-	-294	-0-	26	1	641	2	N	-0-					112
02	870	N	241	-0-	-629	-0-	9	1	232	2	N	-0-					112
03	837	N	470	-0-	-367	-0-	20	1	450	2	N	-0-					112
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	27	1	677	2	N	53	119	1	1	8	45
							58	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
11	3180	X	2485	-0-	-695	-0-	151	1	2334	2	N	-0-					123
12	3317	X	1967	-0-	-1350	-0-	110	1	1857	2	N	-0-					123
01	3317	X	1662	-0-	-1655	-0-	119	1	1543	2	N	-0-					123
02	3103	X	1820	-0-	-1283	-0-	121	1	1699	2	N	-0-					123
03	2728	X	1923	-0-	-805	-0-	122	1	1801	2	N	-0-					123
04	2490	X	2420	-0-	-70	-0-	163	1	2253	2	N	4	4	8			123
							4	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	99	-0-	-291	-0-	4	1	95	2	N	-0-					133
12	310	N	191	-0-	-119	-0-	8	1	183	2	N	-0-					133
01	434	N	108	-0-	-326	-0-	4	1	104	2	N	-0-					133
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	27	1	672	2	N	-0-					133
03	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	2	N	-0-					133
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	25	102	1			56
							28	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					134
12	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	52	1	1241	2	N	-0-					134
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	54	1	1363	2	N	-0-					134
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	51	1	1252	2	N	-0-					134
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	88	1	1952	2	N	-0-					134
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	60	1	1515	2	N	-0-					134

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36		-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 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
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
04	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

11	1800	N	1525	-0-	-275	-0-	333	1	1192	2	Y	-0-					77
12	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	336	1	1172	2	Y	-0-					77
01	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	346	1	1155	2	Y	-0-					77
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	344	1	1158	2	Y	-0-					77
03	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	337	1	1181	2	Y	-0-					77
04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	323	1	1092	2	Y	-0-					77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

11	4260	X	2909	-0-	-1351	-0-	227	1	2682	2	N	-0-					148
12	3875	X	3019	-0-	-856	-0-	229	1	2789	2	N	1	1	8			148
							1	9									
01	3286	X	2892	-0-	-394	-0-	234	1	2658	2	N	-0-					148
02	3074	X	2684	-0-	-390	-0-	224	1	2460	2	N	-0-					148
03	3286	X	2987	-0-	-299	-0-	259	1	2728	2	N	-0-					148
*04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	254	1	2772	2	N	-0-					148

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

11	1650	N	1507	-0-	-143	-0-	229	1	1278	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	216	1	1051	2	Y	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	314	1	1832	2	Y	-0-					-0-
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	334	1	1860	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	369	1	2111	2	Y	-0-					-0-
*04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	305	1	2250	2	Y	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

11	3510	X	64	-0-	-3446	-0-	4	1	60	2	N	-0-					117
12	3069	X	393	-0-	-2676	-0-	22	1	371	2	N	-0-					117
01	3069	X	462	-0-	-2607	-0-	33	1	429	2	N	-0-					117
02	2726	X	14	-0-	-2712	-0-	1	1	12	2	N	1	1	8			117
							1	9									
03	2511	X	29	-0-	-2482	-0-	2	1	27	2	N	-0-					117
04	450	X	19	-0-	-431	-0-	1	1	18	2	N	-0-					117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4557	-0-		-603		-0-	165	1	4194	2	Y	180	179	1			131
									198	9									
12	5146	X	4045	-0-		-1101		-0-	163	1	3881	2	Y	1	1	8			131
									1	9									
01	4929	X	4064	-0-		-865		-0-	156	1	3907	2	Y	1	1	8			131
									1	9									
02	4408	X	3630	-0-		-778		-0-	141	1	3489	2	Y	-0-					131
03	4712	X	3558	-0-		-1154		-0-	154	1	3403	2	Y	1	1	8			131
									1	9									
04	4560	X	3427	-0-		-1133		-0-	131	1	3293	2	Y	3	3	8			131
									3	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1488	-0-		-42		-0-	116	1	1372	2	N	-0-					145
12	1592	N	1592	-0-		-0-		-0-	121	1	1471	2	N	-0-					145
01	1544	N	1544	-0-		-0-		-0-	125	1	1418	2	N	1	1	8			145
									1	9									
02	1450	N	1447	-0-		-3		-0-	121	1	1326	2	N	-0-					145
03	1581	N	1489	-0-		-92		-0-	129	1	1360	2	N	-0-					145
04	1500	N	1408	-0-		-92		-0-	118	1	1290	2	N	-0-					145

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2653	-0-		-17		-0-	387	1	2263	2	Y	3	3	8			-0-
									3	9									
12	2821	N	2601	-0-		-220		-0-	408	1	2191	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
01	2835	N	2835	-0-		-0-		-0-	410	1	2423	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
02	2747	X	2747	-0-		-0-		-0-	383	1	2362	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
03	2797	X	2797	-0-		-0-		-0-	408	1	2385	2	Y	4	4	8			-0-
									4	9									
04	2730	X	2388	-0-		-342		-0-	361	1	2026	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1485	-0-		-255		-0-	170	1	1315	2	N	-0-					165
12	1860	N	1445	-0-		-415		-0-	167	1	1278	2	N	-0-					165
01	1612	N	1482	-0-		-130		-0-	168	1	1314	2	N	-0-					165
02	1450	N	1409	-0-		-41		-0-	162	1	1247	2	N	-0-					165
03	1642	N	1642	-0-		-0-		-0-	186	1	1456	2	N	-0-					165
*04	1449	N	1449	-0-		-0-		-0-	167	1	1282	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
04	PRTL PLG		-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
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
11	1650	N	1544	-0-	-106	-0-	98	1	1446	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	102	1	1485	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	98	1	1432	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1202	-0-	-277	-0-	82	1	1120	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	95	1	1328	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1142	-0-	-328	-0-	78	1	1064	2	Y	-0-					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2	2	8			152
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1	1	8			152
01	558	N	316	-0-	-242	-0-	315	2	1	9	N	1	1	8			152
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1	1	8			152
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					152
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	237	2	3	9	N	3	3	8			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
11	1380	N	1216	-0-	-164	-0-	77	1	1139	2	Y	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	89	1	1287	2	Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	85	1	1241	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	995	-0-	-194	-0-	68	1	927	2	Y	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	94	1	1317	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	83	1	1143	2	Y	-0-					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2734	2	1	9	N	1	1	8			40
12	3472	X	2697	-0-	-775	-0-	2697	2			N	-0-					40
01	3472	X	1590	-0-	-1882	-0-	1588	2	2	9	N	2	2	8			40
02	3248	X	2708	-0-	-540	-0-	2708	2			N	-0-					40
03	3224	X	1037	-0-	-2187	-0-	1037	2			N	-0-					40
04	2730	X	653	-0-	-2077	-0-	653	2			N	-0-					40

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
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					137
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	36	1	863	2	N	1	1	8			137
							1	9									
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	402	2	N	-0-					137
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	N	-0-					137
03	899	N	530	-0-	-369	-0-	23	1	506	2	N	1	1	8			137
							1	9									
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	34	1	855	2	N	-0-					137

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	758	1	2092	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
12	3007	X	2519	-0-	-488	-0-	696	1	1823	2	Y	-0-					53
01	3007	X	2556	-0-	-451	-0-	692	1	1864	2	Y	-0-					53
02	2813	X	2260	-0-	-553	-0-	653	1	1607	2	Y	-0-					53
03	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	699	1	1983	2	Y	-0-					53
04	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	695	1	2092	2	Y	-0-					53

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

11	2340	X	2227	-0-	-113	-0-	486	1	1741	2	Y	-0-					10
12	2418	X	2194	-0-	-224	-0-	489	1	1705	2	Y	-0-					10
01	2418	X	2168	-0-	-250	-0-	500	1	1668	2	Y	-0-					10
02	2146	N	2055	-0-	-91	-0-	471	1	1584	2	Y	-0-					10
03	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	460	1	1615	2	Y	-0-					10
04	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	462	1	1560	2	Y	-0-					10

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	22	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	23	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	24	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

11	450	N	191	-0-	-259	-0-	190	2	1	9	N	1	1	8			27
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					27
01	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					27
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	N	3	3	8			27
03	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					27
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1	1	8			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					9
12	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	1526	2			Y	-0-					9
01	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	2			Y	-0-					9
02	1885	N	1661	-0-	-224	-0-	1661	2			Y	-0-					9
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					9
04	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1586	2	61	9	Y	55	38	1			26

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	358	1	2772	2	Y	-0-					74
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	407	1	3125	2	Y	-0-					74
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	402	1	3139	2	Y	-0-					74
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	377	1	2898	2	Y	-0-					74
03	3534	X	2006	-0-	-1528	-0-	228	1	1778	2	Y	-0-					74
04	3420	X	2009	-0-	-1411	-0-	231	1	1778	2	Y	-0-					74

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	533	-0-	-187	-0-	61	1	472	2	Y	-0-					38
12	744	N	494	-0-	-250	-0-	57	1	437	2	Y	-0-					38
01	651	N	544	-0-	-107	-0-	62	1	482	2	Y	-0-					38
02	522	N	458	-0-	-64	-0-	53	1	405	2	Y	-0-					38
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	77	1	598	2	Y	-0-					38
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	501	2	Y	-0-					38

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	1174	-0-	-206	-0-	91	1	1083	2	Y	-0-					78
12	1333	X	1243	-0-	-90	-0-	94	1	1149	2	Y	-0-					78
01	1333	X	1169	-0-	-164	-0-	94	1	1075	2	Y	-0-					78
02	1131	N	1106	-0-	-25	-0-	92	1	1014	2	Y	-0-					78
03	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	97	1	1024	2	Y	-0-					78
04	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	92	1	1011	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
11	1650	X	849	-0-	-801	-0-	215	1	634	2	N	-0-					148
12	1705	X	1007	-0-	-698	-0-	251	1	756	2	N	-0-					148
01	1488	X	1089	-0-	-399	-0-	291	1	798	2	N	-0-					148
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	201	1	629	2	N	1	1	8			148
							1	9									
03	992	N	598	-0-	-394	-0-	159	1	439	2	N	-0-					148
04	1050	N	645	-0-	-405	-0-	201	1	444	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
11	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	930	1	8029	2	N	31	1	8			99
							34	9									
12	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	961	1	8296	2	N	40	2	8			137
							44	9									
01	9145	X	8939	-0-	-206	-0-	961	1	7923	2	N	50	3	8			184
							55	9									
02	8700	X	8514	-0-	-186	-0-	899	1	7563	2	N	47	180	1			51
							52	9									
03	9300	X	8255	-0-	-1045	-0-	961	1	7247	2	N	43	2	8			92
							47	9									
04	9000	X	7974	-0-	-1026	-0-	930	1	7002	2	N	38	3	8			127
							42	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	159	1	1229	2	Y	-0-					67
12	1643	N	1364	-0-	-279	-0-	157	1	1207	2	Y	-0-					67
01	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	161	1	1262	2	Y	-0-					67
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	156	1	1198	2	Y	-0-					67
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	212	1	1651	2	Y	-0-					67
*04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	162	1	1248	2	Y	-0-					67

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

11	8970	X	8560	-0-	-410	-0-	1896	1	6631	2	N	30	2	8			122
							33	9									
12	9176	X	8307	-0-	-869	-0-	2032	1	6244	2	N	28	1	8			149
							31	9									
01	9176	X	8981	-0-	-195	-0-	2017	1	6922	2	N	38	2	8			185
							42	9									
02	8323	X	8207	-0-	-116	-0-	1956	1	6124	2	N	115	181	1			119
							127	9									
03	8835	X	8413	-0-	-422	-0-	2148	1	6232	2	N	30	2	8			147
							33	9									
04	8700	X	8263	-0-	-437	-0-	2093	1	6156	2	N	13					160
							14	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

11	780	N	680	-0-	-100	-0-	99	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	669	-0-	-75	-0-	105	1	564	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	700	-0-	-106	-0-	101	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	754	X	643	-0-	-111	-0-	90	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	806	X	688	-0-	-118	-0-	100	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	690	X	624	-0-	-66	-0-	94	1	530	2	Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

11	3030	X	2964	-0-	-66	-0-	231	1	2731	2	N	2	2	8			44
							2	9									
12	3348	X	3147	-0-	-201	-0-	239	1	2906	2	N	2	2	8			44
							2	9									
01	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	260	1	2954	2	N	4	4	8			44
							4	9									
02	3132	X	2592	-0-	-540	-0-	216	1	2375	2	N	1	1	8			44
							1	9									
03	3162	X	2472	-0-	-690	-0-	214	1	2251	2	N	6	6	8			44
							7	9									
04	3120	X	2961	-0-	-159	-0-	248	1	2711	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

11	T. A.		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	680	-0-	-100	-0-	53	1	624	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
12	1147	N	956	-0-	-191	-0-	72	1	881	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	110	1	1250	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	74	1	814	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
03	961	N	836	-0-	-125	-0-	72	1	761	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
04	1320	N	183	-0-	-1137	-0-	15	1	166	2	Y	2	2	8			18
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					34
12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					34
01	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-					34
02	7714	X	-0-	-0-	-7714	-0-					Y	-0-					34
03	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-					34
*04	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	613	1	15405	2	Y	19	19	8			34
							21	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772

11	15360	X	14844	-0-	-516	-0-	14750	2	94	9	Y	85	62	1	2	8	67
12	15562	X	14313	-0-	-1249	-0-	14197	2	116	9	Y	105	126	1			46
01	15283	X	13470	-0-	-1813	-0-	13393	2	77	9	Y	70	66	1			50
02	14355	X	12240	-0-	-2115	-0-	12141	2	99	9	Y	90	69	1	2	8	69
03	15345	X	12731	-0-	-2614	-0-	12624	2	107	9	Y	97	82	1			84
04	14850	X	7749	-0-	-7101	-0-	7704	2	45	9	Y	41	60	1	2	8	63

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10983 - 16905

11	36090	X	33188	-0-	-2902	-0-	33032	2	156	9	Y	142	117	1	3	8	121
12	36456	X	32618	-0-	-3838	-0-	32391	2	227	9	Y	206	242	1	1	8	84
01	36115	X	25442	-0-	-10673	-0-	25308	2	134	9	Y	122	120	1			86
02	33785	X	25719	-0-	-8066	-0-	25603	2	116	9	Y	105	97	1	3	8	91
03	35061	X	32610	-0-	-2451	-0-	32474	2	136	9	Y	124	108	1	1	8	106
04	33180	X	31754	-0-	-1426	-0-	31601	2	153	9	Y	139	118	1	6	8	121

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17460	X	16920	-0-	-540	-0-	635	1	16086	2	N	181	183	1	9	8	79
							199	9									
12	18042	X	16645	-0-	-1397	-0-	662	1	15762	2	N	201	181	1	21	8	78
							221	9									
01	17639	X	17403	-0-	-236	-0-	659	1	16545	2	N	181	166	1	15	8	78
							199	9									
02	16356	X	15157	-0-	-1199	-0-	583	1	14395	2	N	163	146	1	16	8	79
							179	9									
03	17484	X	15741	-0-	-1743	-0-	680	1	15043	2	N	16	16	8			79
							18	9									
04	16920	X	14918	-0-	-2002	-0-	569	1	14316	2	N	30	30	8			79
							33	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
11	10890	X	10524	-0-	-366	-0-	397	1	10053	2	Y	67	7	8			96
							74	9									
12	11253	X	9737	-0-	-1516	-0-	387	1	9216	2	Y	122	92	1	14	8	112
							134	9									
01	11439	X	6323	-0-	-5116	-0-	242	1	6072	2	Y	8	95	1	8	8	17
							9	9									
02	10701	X	9673	-0-	-1028	-0-	371	1	9169	2	Y	121	84	1	19	8	35
							133	9									
03	11439	X	9682	-0-	-1757	-0-	414	1	9150	2	Y	107	91	1	16	8	35
							118	9									
04	10530	X	10258	-0-	-272	-0-	391	1	9839	2	Y	25	1	8			59
							28	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12780	X	12463	-0-	-317	-0-	470	1	11918	2	Y	68	7	8			98
							75	9									
12	13330	X	12307	-0-	-1023	-0-	492	1	11698	2	Y	106	84	1	19	8	101
							117	9									
01	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	544	1	13667	2	Y	16	86	1	16	8	15
							18	9									
02	12470	X	11832	-0-	-638	-0-	455	1	11237	2	Y	127	89	1	16	8	37
							140	9									
03	12865	X	12458	-0-	-407	-0-	533	1	11801	2	Y	113	94	1	19	8	37
							124	9									
04	13770	X	13174	-0-	-596	-0-	500	1	12563	2	Y	101					138
							111	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30690	X	28082	-0-	-2608	-0-	27865	2	217	9	Y	197	204	1	9	8	111
12	30907	X	27122	-0-	-3785	-0-	26931	2	191	9	Y	174	212	1	1	8	72
01	30194	X	26603	-0-	-3591	-0-	26293	2	310	9	Y	282	231	1	5	8	118
02	28246	X	24243	-0-	-4003	-0-	24057	2	186	9	Y	169	224	1	5	8	58
03	29016	X	26900	-0-	-2116	-0-	26648	2	252	9	Y	229	225	1	3	8	59
04	28080	X	26953	-0-	-1127	-0-	26736	2	217	9	Y	197	205	1	5	8	46

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	17349	2	127	9	N	115	3	8			199
12	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	17345	2	227	9	N	206	188	1	1	8	216
01	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17146	2	111	9	N	101	180	1	3	8	134
02	17487	X	15896	-0-	-1591	-0-	15747	2	149	9	N	135	176	1	2	8	91
03	18073	X	16726	-0-	-1347	-0-	16603	2	123	9	N	112					203
04	17490	X	15566	-0-	-1924	-0-	15431	2	135	9	N	123	179	1			147

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	114	1			27

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

11	105510	X	74035	-0-	-31475	-0-	725 1000	1 9	72310	2	N	909	906	1	27	8	153
12	97960	X	77465	-0-	-20495	-0-	775 975	1 9	75715	2	N	886	902	1	62	8	75
01	95480	X	15237	-0-	-80243	-0-	105 579	1 9	14553	2	N	526	366	1	1	8	234
02	84477	X	75092	-0-	-9385	-0-	649 628	1 9	73815	2	N	571	552	1	70	8	183
03	83080	X	70225	-0-	-12855	-0-	775 1110	1 9	68340	2	N	1009	1055	1	57	8	80
04	74970	X	61420	-0-	-13550	-0-	725 825	1 9	59870	2	N	750	564	1			266

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19359

11	201000	X	181981	-0-	-19019	-0-	300 1448	1 9	180233	2	N	1316	1288	1			401
12	201004	X	174712	-0-	-26292	-0-	310 1280	1 9	173122	2	N	1164	1118	1	1	8	446
01	192045	X	164190	-0-	-27855	-0-	310 1287	1 9	162593	2	N	1170	1265	1			351
02	179655	X	141616	-0-	-38039	-0-	290 1558	1 9	139768	2	N	1416	1446	1			321
03	192045	X	140404	-0-	-51641	-0-	310 1235	1 9	138859	2	N	1123	896	1			548
04	181980	X	127344	-0-	-54636	-0-	300 968	1 9	126076	2	N	880	1193	1			235

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

11	261420	X	184767	-0-	-76653	-0-	674 2279	1 9	181814	2	N	2072	1810	1	119	8	245
12	250201	X	180236	-0-	-69965	-0-	695 2185	1 9	177356	2	N	1986	1812	1	179	8	240
01	227230	X	167093	-0-	-60137	-0-	693 2146	1 9	164254	2	N	1951	1918	1	129	8	144
02	197432	X	146129	-0-	-51303	-0-	649 1821	1 9	143659	2	N	1655	1434	1	160	8	205
03	194587	X	145532	-0-	-49055	-0-	691 1795	1 9	143046	2	N	1632	1438	1	136	8	263
04	184770	X	131643	-0-	-53127	-0-	666 1415	1 9	129562	2	N	1286	1273	1			276

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					30
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					30
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					30
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					30
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					30
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					95
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					95
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					95
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					95
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					95
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	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
11	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1266	2			N	-0-					5
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					5
01	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1197	2			N	-0-					5
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					5
03	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			N	-0-					5
04	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1156	2			N	-0-					5

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
11	2010	N	1822	-0-	-188	-0-	1807	2	15	9	Y	14					53
12	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1836	2	14	9	Y	13	53	1			13
01	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	1763	2	14	9	Y	13					26
02	1769	N	1720	-0-	-49	-0-	1701	2	19	9	Y	17					43
03	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1793	2	25	9	Y	23					66
04	1710	N	1380	-0-	-330	-0-	1369	2	11	9	Y	10	63	1			13

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
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	34	1	1471	2	Y	-0-					71
12	1736	N	1489	-0-	-247	-0-	33	1	1426	2	Y	27					98
							30	9									
01	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	32	1	1415	2	Y	7					105
							8	9									
02	1421	N	1375	-0-	-46	-0-	30	1	1339	2	Y	5					110
							6	9									
03	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	30	1	1360	2	Y	4					114
							4	9									
04	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	30	1	1376	2	Y	-0-					114

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2580	-0-		-0-	-0-	58	1 2 9	2520	2	Y	2					15
12	3100	N	3477	-0-		377	377	78	1 6 9	3393	2	Y	5					20
01	3100	N	3306	-0-		206	583	74	1 4 9	3228	2	Y	4	3	8			21
02	3556	X	2973	-0-		-583	-0-	64	1 4 9	2905	2	Y	4					25
03	3472	X	2990	-0-		-482	-0-	64	1 2 9	2924	2	Y	2					27
04	3360	X	2852	-0-		-508	-0-	60	1 9 9	2783	2	Y	8					35

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		854	-0-		854	854	854	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3860	-0-		3860	4714	3860	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1953	-0-		1953	6667	1953	2			Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	669	-0-		-531	-0-	15	1 1 9	653	2	Y	1					12
12	1147	N	676	-0-		-471	-0-	15	1 1 9	660	2	Y	1					13
01	1160	N	1160	-0-		-0-	-0-	26	1 1 9	1133	2	Y	1					14
02	1052	N	1052	-0-		-0-	-0-	23	1 1 9	1028	2	Y	1					15
03	1102	N	1102	-0-		-0-	-0-	24	1 2 9	1076	2	Y	2					17
*04	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	22	1 4 9	1048	2	Y	4					21

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	835	N	835	-0-		-0-	-0-	19	1	816	2	Y	-0-					33
12	903	N	903	-0-		-0-	-0-	20	1	883	2	Y	-0-					33
01	898	N	898	-0-		-0-	-0-	20	1 2 9	876	2	Y	2					35
02	812	N	800	-0-		-12	-0-	17	1 2 9	781	2	Y	2					37
03	899	N	759	-0-		-140	-0-	16	1 1 9	742	2	Y	1					38
04	870	N	588	-0-		-282	-0-	12	1	576	2	Y	-0-					38

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	19	1	839	2	Y	-0-					46
12	930	N	821	-0-	-109	-0-	18	1	800	2	Y	3					49
							3	9									
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	17	1	761	2	Y	5					54
							6	9									
02	841	N	827	-0-	-14	-0-	18	1	800	2	Y	8					62
							9	9									
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	18	1	840	2	Y	15					77
							17	9									
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	19	1	874	2	Y	-0-	53	1			24

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	36	1	1534	2	Y	-0-					33
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	38	1	1662	2	Y	4					37
							4	9									
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	38	1	1647	2	Y	7					44
							8	9									
02	2900	N	3440	-0-	540	540	74	1	3356	2	Y	9					53
							10	9									
03	3100	N	3090	-0-	-10	530	66	1	3000	2	Y	22					75
							24	9									
*04	3000	N	2703	-0-	-297	233	57	1	2646	2	Y	-0-	52	1			23

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		1842	-0-	1842	1842	39	1	1803	2	Y	-0-					3
04	14B2 EXT		864	-0-	864	2706	18	1	846	2	Y	-0-					3

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1456	-0-	-194	-0-	1447	2	9	9	Y	8					27
12	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	1415	2	9	9	Y	8	27	1			8
01	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1409	2	9	9	Y	8					16
02	1421	N	1328	-0-	-93	-0-	1318	2	10	9	Y	9					25
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1437	2	15	9	Y	14					39
04	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1357	2	7	9	Y	6	36	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1369	-0-	-371	-0-	1360	2	9	9	Y	8					28
12	1705	N	1183	-0-	-522	-0-	1174	2	9	9	Y	8	28	1			8
01	1333	N	1041	-0-	-292	-0-	1032	2	9	9	Y	8					16
02	1247	N	501	-0-	-746	-0-	493	2	8	9	Y	7					23
03	1178	N	71	-0-	-1107	-0-	69	2	2	9	Y	2					25
04	1020	N	10	-0-	-1010	-0-	9	2	1	9	Y	1	24	1			2

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		1043	-0-	1043	1043	22	1	1021	2	Y	-0-					27
*04	14B2 EXT		477	-0-	477	1520	10	1	467	2	Y	-0-	19	1			8

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
11	2460	X	2327	-0-	-133	-0-	53	1	2270	2	Y	4					43
							4	9									
12	2542	X	2401	-0-	-141	-0-	54	1	2341	2	Y	5					48
							6	9									
01	2542	X	2344	-0-	-198	-0-	52	1	2291	2	Y	1					49
							1	9									
02	2262	N	2092	-0-	-170	-0-	45	1	2043	2	Y	4					53
							4	9									
03	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	49	1	2238	2	Y	2					55
							2	9									
04	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	47	1	2183	2	Y	8					63
							9	9									

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	23	1	986	2	Y	3					15
							3	9									
12	1488	X	1313	-0-	-175	-0-	29	1	1272	2	Y	11					26
							12	9									
01	1488	X	1087	-0-	-401	-0-	24	1	1061	2	Y	2					28
							2	9									
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	28	1	1244	2	Y	10					38
							11	9									
03	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	25	1	1161	2	Y	6					44
							7	9									
*04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	27	1	1268	2	Y	21					65
							23	9									

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1868	-0-	-142	-0-	1853	2	15	9	Y	14					53
12	2077	X	1912	-0-	-165	-0-	1900	2	12	9	Y	11	53	1			11
01	2077	X	1957	-0-	-120	-0-	1946	2	11	9	Y	10					21
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	2	14	9	Y	13					34
03	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1881	2	21	9	Y	19					53
04	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	1807	2	11	9	Y	10	50	1			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	277	-0-	-323	-0-	6	1	271	2	Y	-0-					28
12	868	N	351	-0-	-517	-0-	8	1	341	2	Y	2					30
							2	9									
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	12	1	526	2	Y	4					34
							4	9									
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	Y	5					39
							6	9									
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	28	1	1299	2	Y	15					54
							17	9									
*04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	44	1	2066	2	Y	-0-	37	1			17

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
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	18	1	791	2	Y	-0-					4
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	20	1	888	2	Y	2					6
							2	9									
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	21	1	937	2	Y	-0-					6
02	783	N	774	-0-	-9	-0-	17	1	756	2	Y	1					7
							1	9									
03	899	N	708	-0-	-191	-0-	15	1	692	2	Y	1					8
							1	9									
04	930	N	754	-0-	-176	-0-	16	1	736	2	Y	2					10
							2	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT		679	-0-	679	679	15	1	664	2	Y	-0-					28
03	14B2 EXT		2315	-0-	2315	2994	50	1	2265	2	Y	-0-					28
*04	14B2 EXT		1445	-0-	1445	4439	30	1	1415	2	Y	-0-	19	1			9

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
11	49230	X	41294	-0-	-7936	-0-	2039	1	39092	2	N	148	167	1			175
							163	9									
12	48484	X	41202	-0-	-7282	-0-	2098	1	38946	2	N	144	179	1			140
							158	9									
01	46748	X	39219	-0-	-7529	-0-	2073	1	37000	2	N	133	8	8			265
							146	9									
02	42195	X	36210	-0-	-5985	-0-	1843	1	34211	2	N	142	180	1			227
							156	9									
03	44144	X	36671	-0-	-7473	-0-	2070	1	34466	2	N	123	178	1			172
							135	9									
04	41280	X	34154	-0-	-7126	-0-	2000	1	31985	2	N	154	178	1			148
							169	9									

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47069	X	47069	-0-	-0-	-0-	1063	1	45900	2	N	96	168	1			42
							106	9									
12	48273	X	48273	-0-	-0-	-0-	1081	1	47082	2	N	100					142
							110	9									
01	48204	X	48204	-0-	-0-	-0-	1073	1	47008	2	N	112	181	1	13	8	60
							123	9									
02	42175	X	42175	-0-	-0-	-0-	914	1	41165	2	N	87					147
							96	9									
03	44175	X	44175	-0-	-0-	-0-	944	1	43118	2	N	103	178	1			72
							113	9									
*04	41447	X	41447	-0-	-0-	-0-	1383	1	39956	2	N	98					170
							108	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91350	X	62870	-0-	-28480	-0-	2286 1124	1 9	59460	2	N	1022	883	1			282
12	89311	X	62543	-0-	-26768	-0-	2375 1142	1 9	59026	2	N	1038	1053	1			267
01	83173	X	59273	-0-	-23900	-0-	2351 1224	1 9	55698	2	N	1113	1057	1	31	8	292
02	71775	X	52811	-0-	-18964	-0-	2236 1107	1 9	49468	2	N	1006	1059	1			239
03	74493	X	53745	-0-	-20748	-0-	2269 1120	1 9	50356	2	N	1018	1065	1			192
04	62880	X	49593	-0-	-13287	-0-	2131 1067	1 9	46395	2	N	970	1060	1			102

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152700	X	102032	-0-	-50668	-0-	3718 1604	1 9	96710	2	N	1458	1390	1			240
12	141391	X	104923	-0-	-36468	-0-	4004 1381	1 9	99538	2	N	1255	1217	1			278
01	124279	X	100716	-0-	-23563	-0-	4020 1440	1 9	95256	2	N	1309	1045	1	50	8	492
02	102457	X	89100	-0-	-13357	-0-	3802 1203	1 9	84095	2	N	1094	1203	1			383
03	105431	X	98404	-0-	-7027	-0-	4191 1209	1 9	93004	2	N	1099	1222	1			260
04	102030	X	90412	-0-	-11618	-0-	3920 1132	1 9	85360	2	N	1029	1032	1			257

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 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
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	89	1	481	2	Y	-0-					24
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	54	1	268	2	Y	-0-					24
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	49	1	223	2	Y	-0-					24
02	377	N	369	-0-	-8	-0-	69	1	300	2	Y	-0-					24
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	56	1	286	2	Y	-0-					24
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	81	1	367	2	Y	-0-					24

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 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
11	1200	N	893	-0-	-307	-0-	140	1	753	2	Y	-0-					51
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	126	1	620	2	Y	-0-					51
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	116	1	522	2	Y	-0-					51
02	870	N	302	-0-	-568	-0-	57	1	245	2	Y	-0-					51
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	51	1	260	2	Y	-0-					51
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	108	1	492	2	Y	-0-					51

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		70	-0-	70	70	11	1	59	2	N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					80
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	70					N	NO RPT					80
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	70					N	NO RPT					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
11	750	N	651	-0-	-99	-0-	102	1	549	2	Y	-0-			33
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	139	1	684	2	Y	-0-			33
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	165	1	743	2	Y	-0-			33
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	180	1	776	2	Y	-0-			33
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	202	1	1036	2	Y	-0-			33
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	118	1	535	2	Y	-0-			33

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

11	390	X	180	-0-	-210	-0-	28	1	152	2	Y	-0-			24
12	318	X	318	-0-	-0-	-0-	54	1	264	2	Y	-0-			24
01	279	X	230	-0-	-49	-0-	42	1	188	2	Y	-0-			24
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	42	1	183	2	Y	-0-			24
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	63	1	323	2	Y	-0-			24
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	54	1	244	2	Y	-0-			24

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

11	420	N	416	-0-	-4	-0-	45	1	368	2	Y	3			19
							3	9							
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	2	Y	-0-			19
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	366	2	Y	2			21
							2	9							
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	64	1	598	2	Y	4			25
							4	9							
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	45	1	400	2	Y	-0-			25
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	Y	-0-			25

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	2	Y	-0-			1
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	Y	-0-			1
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	Y	-0-			1
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	Y	-0-			1
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	27	1	239	2	Y	-0-			1
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	Y	-0-			1

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	164	1	1357	2	Y	3			22
							3	9							
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	172	1	1647	2	Y	-0-			22
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	174	1	1658	2	Y	2			24
							2	9							
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	187	1	1741	2	Y	5			29
							6	9							
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	190	1	1667	2	Y	-0-			29
*04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	176	1	1508	2	Y	-0-			29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
11	1290	N	1155	-0-	-135	-0-	123	1	1017	2	Y	14					93
							15	9									
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	130	1	1248	2	Y	-0-					93
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	130	1	1243	2	Y	9					102
							10	9									
02	1131	N	565	-0-	-566	-0-	53	1	489	2	Y	21					123
							23	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	110	1	967	2	Y	-0-					123
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	127	1	1088	2	Y	-0-					123

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					93
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	144	2	54	9	Y	49	138	1			4
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					4
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	48	2			Y	-0-					4
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					4
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					4

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					36
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	65	2	21	9	Y	19	53	1			2
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					2
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					2
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					2
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					2

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

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
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	71	1	592	2	Y	-0-					30
12	713	N	684	-0-	-29	-0-	69	1	615	2	Y	-0-					30
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	65	1	589	2	Y	-0-					30
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	74	1	570	2	Y	-0-					30
03	682	N	548	-0-	-134	-0-	74	1	474	2	Y	-0-					30
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	82	1	863	2	Y	-0-					30

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	902	-0-	-178	-0-	97	1	805	2	N	-0-					72
12	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	101	1	907	2	N	-0-					72
01	1178	N	815	-0-	-363	-0-	81	1	734	2	N	-0-					72
02	870	N	864	-0-	-6	-0-	98	1	753	2	N	12					84
							13	9									
03	1023	N	769	-0-	-254	-0-	104	1	665	2	N	-0-					84
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	82	1	864	2	N	-0-					84

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	43	1	359	2	N	-0-					13
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	45	1	401	2	N	-0-					13
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	43	1	388	2	N	-0-					13
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	44	1	336	2	N	-0-					13
03	434	N	314	-0-	-120	-0-	42	1	272	2	N	-0-					13
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	47	1	497	2	N	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	76	1	636	2	Y	-0-					12
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	69	1	644	2	Y	-0-					12
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	59	1	539	2	Y	-0-					12
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	61	1	476	2	Y	-0-					12
03	558	N	489	-0-	-69	-0-	67	1	422	2	Y	-0-					12
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	105	1	1116	2	Y	-0-					12

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	301	1	1512	2	N	5					104
							6	9									
12	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	300	1	1265	2	N	5	77	1			32
							6	9									
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	269	1	1259	2	N	-0-					32
02	1769	N	1559	-0-	-210	-0-	281	1	1271	2	N	6					38
							7	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	282	1	1299	2	N	-0-					38
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	326	1	1466	2	N	10					48
							11	9									

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

11	480	N	374	-0-	-106	-0-	40	1	334	2	N	-0-					78
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	412	2	N	-0-					78
01	465	N	334	-0-	-131	-0-	33	1	301	2	N	-0-					78
02	348	N	286	-0-	-62	-0-	33	1	253	2	N	-0-					78
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					78
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	28	1	295	2	N	-0-					78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	866	-0-	-274	-0-	93	1	773	2	N	-0-					43
12	1116	N	929	-0-	-187	-0-	93	1	836	2	N	-0-					43
01	992	N	877	-0-	-115	-0-	88	1	789	2	N	-0-					43
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	104	1	804	2	N	20					63
							22	9									
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	113	1	727	2	N	7					70
							8	9									
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	90	1	949	2	N	8					78
							9	9									

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

11	690	N	588	-0-	-102	-0-	63	1	525	2	N	-0-					20
12	558	N	474	-0-	-84	-0-	48	1	426	2	N	-0-					20
01	496	N	248	-0-	-248	-0-	25	1	223	2	N	-0-					20
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	70	1	536	2	N	-0-					20
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	56	1	361	2	N	-0-					20
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	47	1	494	2	N	-0-					20

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

11	1050	N	932	-0-	-118	-0-	96	1	825	2	N	10					77
							11	9									
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	121	1	1120	2	N	-0-					77
01	1147	N	930	-0-	-217	-0-	96	1	834	2	N	-0-					77
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	105	1	825	2	N	17					94
							19	9									
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	159	1	1409	2	N	1					95
							1	9									
*04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	137	1	1051	2	N	10					105
							11	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	110	1	952	2	N	-0-					28
12	899	N	844	-0-	-55	-0-	83	1	761	2	N	-0-					28
01	899	N	507	-0-	-392	-0-	52	1	455	2	N	-0-					28
02	1015	N	883	-0-	-132	-0-	99	1	776	2	N	7					35
							8	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	97	1	866	2	N	-0-					35
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	85	1	654	2	N	-0-					35

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	922	-0-	-398	-0-	96	1	826	2	N	-0-					87
12	1240	N	963	-0-	-277	-0-	94	1	866	2	N	3					90
							3	9									
01	899	N	793	-0-	-106	-0-	82	1	711	2	N	-0-					90
02	899	N	540	-0-	-359	-0-	61	1	479	2	N	-0-					90
03	961	N	629	-0-	-332	-0-	64	1	565	2	N	-0-					90
04	780	N	278	-0-	-502	-0-	32	1	246	2	N	-0-					90

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					55
12	186	N	-0-	-0-	-186	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

11	1050	N	801	-0-	-249	-0-	83	1	718	2	N	-0-					67
12	1488	N	980	-0-	-508	-0-	96	1	884	2	N	-0-					67
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	86	1	753	2	N	-0-					67
02	783	N	709	-0-	-74	-0-	80	1	629	2	N	-0-					67
03	992	N	779	-0-	-213	-0-	79	1	700	2	N	-0-					67
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	183	1	1406	2	N	-0-					67

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					53
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					53
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	146	1	1265	2	N	-0-					50
12	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	113	1	1038	2	N	-0-					50
01	1364	N	858	-0-	-506	-0-	88	1	770	2	N	-0-	3	5			47
02	1363	N	932	-0-	-431	-0-	105	1	827	2	N	-0-					47
03	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	113	1	1002	2	N	-0-					47
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	94	1	719	2	N	3					50
							3	9									

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2019

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					48
12	434	N	-0-	-0-	-434	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	156	1	1344	2	Y	5					21
							6	9									
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	132	1	1216	2	Y	24	39	1			6
							26	9									
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	137	1	1189	2	Y	43	42	1			7
							47	9									
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	181	1	1427	2	Y	40	38	1			9
							44	9									
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	115	1	1022	2	Y	2					11
							2	9									
*04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	125	1	958	2	Y	12					23
							13	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	109	1	942	2	Y	6					15
							7	9									
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	122	1	1127	2	Y	26	35	1			6
							29	9									
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	128	1	1113	2	Y	39	38	1			7
							43	9									
02	1015	N	974	-0-	-41	-0-	107	1	845	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
03	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	101	1	895	2	Y	4					9
							4	9									
04	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	124	1	953	2	Y	13					23
							14	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

11	210	N	46	-0-	-164	-0-	5	1	41	2	N	-0-					43
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	14	1	126	2	N	-0-					43
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-					43
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	N	-0-					43
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	10	1	91	2	N	-0-					43
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	N	-0-					43

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3058	-0-	58	1626	505	1	2531	2	Y	20					76
							22	9									
12	3100	N	2394	-0-	-706	920	459	1	1933	2	Y	2	53	1			25
							2	9									
01	3016	N	2096	-0-	-920	-0-	369	1	1727	2	Y	-0-					25
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	361	1	1632	2	Y	-0-					25
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	450	1	2076	2	Y	24					49
							26	9									
*04	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	352	1	1584	2	Y	-0-					49

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	172	1	865	2	Y	5					26
							6	9									
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	213	1	896	2	Y	7	21	1			12
							8	9									
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	216	1	1013	2	Y	1					13
							1	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	227	1	1025	2	Y	7					20
							8	9									
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	219	1	1010	2	Y	4					24
							4	9									
*04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	216	1	973	2	Y	6					30
							7	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

11	510	N	417	-0-	-93	-0-	43	1	374	2	N	-0-					62
12	496	N	399	-0-	-97	-0-	39	1	360	2	N	-0-					62
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	44	1	386	2	N	-0-					62
02	406	N	248	-0-	-158	-0-	28	1	220	2	N	-0-					62
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	421	2	N	-0-					62
04	420	N	232	-0-	-188	-0-	27	1	205	2	N	-0-					62

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	1440	N	1211	-0-	-229	-0-	201	1	1010	2	Y	-0-					30
12	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	269	1	1133	2	Y	13	28	1			15
							14	9									
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	388	1	1816	2	Y	7					22
							8	9									
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	411	1	1860	2	Y	-0-					22
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	347	1	1598	2	Y	16					38
							18	9									
*04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	440	1	1977	2	Y	23					61
							25	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	176	1	1520	2	Y	11					24
							12	9									
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	194	1	1790	2	Y	42	56	1			10
							46	9									
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	213	1	1855	2	Y	65	63	1			12
							72	9									
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	221	1	1742	2	Y	46	46	1			11
							51	9									
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	188	1	1670	2	Y	6					17
							7	9									
*04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	211	1	1619	2	Y	21					38
							23	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
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	197	1	989	2	Y	8					30
							9	9									
12	930	N	655	-0-	-275	-0-	125	1	530	2	Y	-0-	23	1			7
01	930	N	747	-0-	-183	-0-	131	1	615	2	Y	1					8
							1	9									
02	870	N	499	-0-	-371	-0-	90	1	409	2	Y	-0-					8
03	651	N	407	-0-	-244	-0-	73	1	334	2	Y	-0-					8
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	106	1	473	2	Y	7					15
							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
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	212	1	1823	2	Y	7					70
							8	9									
12	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	206	1	1898	2	Y	5	18	1			57
							6	9									
01	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	217	1	1892	2	Y	-0-	5	5			52
02	1972	N	1691	-0-	-281	-0-	190	1	1501	2	Y	-0-					52
03	2108	N	1839	-0-	-269	-0-	185	1	1654	2	Y	-0-					52
*04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	258	1	1970	2	Y	16					68
							18	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
11	420	N	291	-0-	-129	-0-	30	1	261	2	N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	32	1	294	2	N	-0-					-0-
01	248	N	122	-0-	-126	-0-	13	1	109	2	N	-0-					-0-
02	290	N	18	-0-	-272	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	2	N	-0-					-0-
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	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
11	1680	N	902	-0-	-778	-0-	94	1	808	2	Y	-0-					40
12	1612	N	744	-0-	-868	-0-	73	1	671	2	Y	-0-	37	1	3	5	-0-
01	1085	N	651	-0-	-434	-0-	67	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	367	-0-	-503	-0-	41	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	686	-0-	-58	-0-	69	1	614	2	Y	3					3
							3	9									
*04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	95	1	729	2	Y	-0-					3

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					33
12	868	N	-0-	-0-	-868	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					62
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					30
12	372	N	-0-	-0-	-372	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					52
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1704	-0-	-606	-0-	286	1	1418	2	N	-0-					35
12	2294	N	1333	-0-	-961	-0-	223	1	1110	2	N	-0-					35
01	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	281	1	1499	2	N	-0-					35
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	324	1	1567	2	N	-0-					35
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	335	1	1663	2	N	-0-					35
*04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	376	1	1662	2	N	-0-					35

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	121	1	1044	2	N	3					35
							3	9									
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	118	1	1087	2	N	3					38
							3	9									
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	139	1	1214	2	N	-0-					38
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	149	1	1177	2	N	7					45
							8	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	122	1	1084	2	N	-0-					45
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	131	1	1004	2	N	25					70
							28	9									

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					27
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					65
12	837	N	-0-	-0-	-837	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	140	1	694	2	N	-0-					80
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	201	1	1002	2	N	-0-					80
01	992	N	875	-0-	-117	-0-	138	1	737	2	N	-0-					80
02	812	N	673	-0-	-139	-0-	115	1	558	2	N	-0-					80
03	1209	N	796	-0-	-413	-0-	133	1	663	2	N	-0-					80
04	840	N	763	-0-	-77	-0-	141	1	622	2	N	-0-					80

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	202	1	999	2	N	4			67
							4	9							
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	249	1	1242	2	N	-0-			67
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	256	1	1364	2	N	-0-			67
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	252	1	1219	2	N	-0-			67
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	284	1	1413	2	N	-0-			67
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	278	1	1228	2	N	13			80
							14	9							

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

11	1650	X	1293	-0-	-357	-0-	134	1	1159	2	N	-0-			53
12	1705	X	1128	-0-	-577	-0-	110	1	1018	2	N	-0-			53
01	1705	X	1332	-0-	-373	-0-	137	1	1195	2	N	-0-			53
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	149	1	1177	2	N	5			58
							6	9							
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	122	1	1088	2	N	-0-			58
04	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	128	1	981	2	N	-0-			58

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

11	780	N	611	-0-	-169	-0-	103	1	508	2	N	-0-			77
12	744	N	640	-0-	-104	-0-	107	1	533	2	N	-0-			77
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	107	1	571	2	N	-0-			77
02	580	N	542	-0-	-38	-0-	93	1	449	2	N	-0-			77
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	118	1	588	2	N	-0-			77
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	153	1	676	2	N	-0-			77

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			43
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

11	450	N	375	-0-	-75	-0-	39	1	336	2	N	-0-	13	5			20
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	322	2	N	-0-					20
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	43	1	370	2	N	-0-					20
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	44	1	344	2	N	-0-					20
03	372	N	208	-0-	-164	-0-	21	1	187	2	N	-0-					20
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	35	1	269	2	N	-0-					20

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

11	390	N	138	-0-	-252	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-
12	372	N	208	-0-	-164	-0-	20	1	188	2	N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	2	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	55	1	431	2	N	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	15	1	134	2	N	-0-					-0-
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	34	1	262	2	N	-0-					-0-

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	304	2	N	10					43
							11	9									
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	2	N	-0-					43
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	37	1	325	2	N	-0-					43
02	348	N	327	-0-	-21	-0-	37	1	290	2	N	-0-					43
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	336	2	N	-0-					43
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	368	2	N	-0-					43

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					89
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

11	360	N	235	-0-	-125	-0-	24	1	211	2	N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	14	1	126	2	N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	61	1	532	2	N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	2	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	N	-0-					-0-
04	480	N	98	-0-	-382	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

11	2280	X	2144	-0-	-136	-0-	358 12	1 9	1774	2	N	11					110
12	2325	X	2247	-0-	-78	-0-	375 4	1 9	1868	2	N	4	97	1			17
01	2325	X	2165	-0-	-160	-0-	342	1	1823	2	N	-0-					17
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	353	1	1711	2	N	-0-					17
03	2232	N	2121	-0-	-111	-0-	355	1	1766	2	N	-0-					17
04	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	378	1	1672	2	N	-0-					17

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					100
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	N	-0-					63
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-					63
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					63
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					63
03	14	N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	2	N	-0-					63
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					63

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					87
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

11	2280	N	1733	-0-	-547	-0-	291	1	1442	2	N	-0-					42
12	1922	N	1430	-0-	-492	-0-	239	1	1191	2	N	-0-					42
01	1829	N	1396	-0-	-433	-0-	221	1	1175	2	N	-0-					42
02	1682	N	1068	-0-	-614	-0-	183	1	885	2	N	-0-					42
03	1426	N	734	-0-	-692	-0-	123	1	611	2	N	-0-					42
04	1350	N	530	-0-	-820	-0-	98	1	432	2	N	-0-					42

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					47
12	341	N	-0-	-0-	-341	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "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
11	1260	N	900	-0-	-360	-0-	150	1	742	2	N	7					109
							8	9									
12	1240	N	883	-0-	-357	-0-	147	1	733	2	N	3	90	1			22
							3	9									
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	245	1	1304	2	N	-0-					22
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	247	1	1196	2	N	6					28
							7	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	246	1	1224	2	N	-0-					28
*04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	276	1	1222	2	N	5					33
							6	9									

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

11	450	N	324	-0-	-126	-0-	34	1	287	2	N	3					73
							3	9									
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	55	1	490	2	N	2					75
							2	9									
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	48	1	429	2	N	7					82
							8	9									
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	44	1	338	2	N	8					90
							9	9									
03	558	N	203	-0-	-355	-0-	27	1	176	2	N	-0-					90
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	53	1	563	2	N	5					95
							6	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

11	2460	N	2182	-0-	-278	-0-	233	1	1939	2	N	9					84
							10	9									
12	2542	N	2245	-0-	-297	-0-	225	1	2017	2	N	3					87
							3	9									
01	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	204	1	1835	2	N	10					97
							11	9									
02	2117	N	1939	-0-	-178	-0-	222	1	1709	2	N	7					104
							8	9									
03	2232	N	1712	-0-	-520	-0-	230	1	1475	2	N	6					110
							7	9									
*04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	198	1	2084	2	N	14					124
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	865	-0-	-185	-0-	93	1	772	2	N	-0-					40
12	992	N	926	-0-	-66	-0-	93	1	830	2	N	3					43
							3	9									
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	90	1	814	2	N	-0-					43
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	96	1	741	2	N	4					47
							4	9									
03	930	N	677	-0-	-253	-0-	91	1	585	2	N	1					48
							1	9									
*04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	103	1	1083	2	N	-0-					48

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
11	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	130	1	1080	2	N	4					82
							4	9									
12	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	134	1	1205	2	N	-0-					82
01	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	125	1	1122	2	N	-0-					82
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	138	1	1062	2	N	35	87	1			30
							39	9									
03	1333	N	1086	-0-	-247	-0-	147	1	939	2	N	-0-					30
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	137	1	1440	2	N	7					37
							8	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	327	1	1621	2	N	2					45
							2	9									
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	320	1	1594	2	N	10					55
							11	9									
01	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	281	1	1498	2	N	-0-					55
02	1885	N	1700	-0-	-185	-0-	291	1	1407	2	N	2					57
							2	9									
03	1922	N	1634	-0-	-288	-0-	272	1	1353	2	N	8					65
							9	9									
04	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	293	1	1295	2	N	10					75
							11	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	689	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	24	1	644	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	514	-0-	-116	-0-	8	1	503	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	9	1	535	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	682	N	502	-0-	-180	-0-	8	1	491	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	22	1	1280	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	7	7	8			-0-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	8			-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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	5	1	8	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	372	N	190	-0-	-182	-0-	2	1	187	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	319	N	244	-0-	-75	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	7	1	208	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	180	N	52	-0-	-128	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	214	-0-	-116	-0-	7	1	207	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	156	-0-	-123	-0-	5	1	149	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	279	N	30	-0-	-249	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	51	1	1565	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	32	1	915	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
01	558	N	122	-0-	-436	-0-	1	1	121	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1015	N	927	-0-	-88	-0-	26	1	895	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	961	N	574	-0-	-387	-0-	18	1	553	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	48	1	1483	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	53	1	1530	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
01	1240	N	517	-0-	-723	-0-	5	1	511	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	49	1	1676	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	49	1	1535	2	Y	8	5	1	2	8	4
							9	9									
*04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	62	1	1975	2	Y	8	5	1	2	8	5
							9	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1397	-0-	-343	-0-	39	1	1352	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	1736	X	1597	-0-	-139	-0-	45	1	1551	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1457	X	1430	-0-	-27	-0-	46	1	1375	2	Y	8	6	8			2
							9	9									
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	52	1	1559	2	Y	6	5	8			3
							7	9									
03	1612	X	1467	-0-	-145	-0-	45	1	1421	2	Y	1					4
							1	9									
04	1560	X	1446	-0-	-114	-0-	48	1	1395	2	Y	3	3	1	2	8	2
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	41	1	1415	2	Y	-0-					-0-
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	39	1	1350	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	46	1	1373	2	Y	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	44	1	1309	2	Y	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	36	1	1147	2	Y	-0-					-0-
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	38	1	1114	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	22	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	18	1	617	2	Y	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	27	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	570	-0-	-184	-0-	19	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	20	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	593	-0-	-217	-0-	20	1	573	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	93	1	2522	2	Y	6	3	8			71
							7	9									
12	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	73	1	2157	2	Y	3	3	8			71
							3	9									
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	89	1	2468	2	Y	6	2	8			75
							7	9									
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	82	1	2297	2	Y	3	3	8			75
							3	9									
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	79	1	2366	2	Y	8					83
							9	9									
04	2430	N	2386	-0-	-44	-0-	70	1	2298	2	Y	16	79	1	5	8	15
							18	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	39	1	1357	2	Y	-0-					10
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	39	1	1346	2	Y	-0-					10
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1409	2	Y	2					12
							2	9									
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	43	1	1283	2	Y	1					13
							1	9									
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	44	1	1399	2	Y	1					14
							1	9									
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	47	1	1362	2	Y	-0-	12	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	47	1	1736	2	Y	13	3	8			43
							14	9									
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	50	1	1192	2	Y	12	5	8			50
							13	9									
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1139	2	3	9	Y	3	3	8			50
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1051	2	23	9	Y	21	2	8			69
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1187	2	8	9	Y	7	50	1			26
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	8	26	1	8	8	-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	57	1	1977	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	56	1	1929	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	78	1	2353	2	Y	3					4
							3	9									
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	68	1	2013	2	Y	1					5
							1	9									
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	71	1	2235	2	Y	2					7
							2	9									
*04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	84	1	2448	2	Y	1	6	1			2
							1	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

11	660	N	646	-0-	-14	-0-	18	1	628	2	Y	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	21	1	735	2	Y	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	30	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	26	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92	1			5

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
11	1920	N	386	-0-	-1534	-0-	6	1	377	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1085	N	817	-0-	-268	-0-	13	1	798	2	Y	5	4	8			1
							6	9									
01	1054	N	465	-0-	-589	-0-	7	1	454	2	Y	4	3	8			2
							4	9									
02	1015	X	713	-0-	-302	-0-	12	1	698	2	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									
03	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	33	1	1957	2	Y	3					4
							3	9									
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	7	4	1	7	8	-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
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	164	1	2270	2	Y	16	1	8			126
							18	9									
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	172	1	2493	2	Y	31	140	1	2	8	15
							34	9									
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	152	1	2318	2	Y	9	8	8			16
							10	9									
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	138	1	2249	2	Y	9	2	8			23
							10	9									
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	173	1	2506	2	Y	4					27
							4	9									
*04	3000	N	4212	-0-	1212	1212	223	1	3971	2	Y	16	7	8			36
							18	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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	65	1	2250	2	Y	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	65	1	2247	2	Y	-0-					-0-
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
*04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-

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
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	107	1	1472	2	Y	9	1	8			8
							10	9									
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	110	1	1593	2	Y	2	8	1	2	8	-0-
							2	9									
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	96	1	1466	2	Y	19	8	8			11
							21	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	84	1	1368	2	Y	6	2	8			15
							7	9									
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					15
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	7	7	8			15

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. GAS	(I) 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	1710	N	1672	-0-		-38	-0-	51	1	1593	2	Y	25					37
								28	9									
12	1767	N	1694	-0-		-73	-0-	56	1	1617	2	Y	19					56
								21	9									
01	1767	N	424	-0-		-1343	-0-	4	1	413	2	Y	6	47	1			15
								7	9									
02	2293	N	2293	-0-		-0-	-0-	63	1	2179	2	Y	46					61
								51	9									
03	1829	N	1829	-0-		-0-	-0-	56	1	1740	2	Y	30	50	1			41
								33	9									
*04	1912	N	1912	-0-		-0-	-0-	57	1	1826	2	Y	26	46	1			21
								29	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2482	X	2482	-0-		-0-	-0-	78	1	2401	2	Y	3					4
								3	9									
12	2881	X	2881	-0-		-0-	-0-	97	1	2782	2	Y	2					6
								2	9									
01	2635	X	1651	-0-		-984	-0-	15	1	1634	2	Y	2	5	1			3
								2	9									
02	2900	N	3325	-0-		425	425	94	1	3225	2	Y	5					8
								6	9									
03	3100	N	3436	-0-		336	761	107	1	3323	2	Y	5	7	1	1	8	5
								6	9									
*04	3000	N	3012	-0-		12	773	91	1	2917	2	Y	4	6	1	1	8	2
								4	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2209	N	2209	-0-		-0-	-0-	69	1	2133	2	Y	6					9
								7	9									
12	2770	N	2770	-0-		-0-	-0-	93	1	2670	2	Y	6					15
								7	9									
01	1178	N	349	-0-		-829	-0-	3	1	345	2	Y	1	12	1			4
								1	9									
02	1916	N	1916	-0-		-0-	-0-	54	1	1854	2	Y	7					11
								8	9									
03	2562	N	2562	-0-		-0-	-0-	80	1	2473	2	Y	8	9	1			10
								9	9									
*04	1999	N	1999	-0-		-0-	-0-	60	1	1933	2	Y	5	11	1			4
								6	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1562	-0-		-208	-0-	51	1	1510	2	Y	1	113	5	1	8	40
								1	9									
12	1736	N	1279	-0-		-457	-0-	45	1	1208	2	Y	24	3	8			61
								26	9									
01	1891	N	1110	-0-		-781	-0-	47	1	1041	2	Y	20	2	8			79
								22	9									
02	1508	N	1296	-0-		-212	-0-	52	1	1222	2	Y	20	1	8			98
								22	9									
03	1656	N	1656	-0-		-0-	-0-	61	1	1569	2	Y	24	121	1			1
								26	9									
*04	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	48	1	1264	2	Y	42	6	8			37
								46	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	39	1	1444	2	Y	11	3	8			48
							12	9									
12	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	45	1	1065	2	Y	11	5	8			54
							12	9									
01	1178	N	971	-0-	-207	-0-	40	1	928	2	Y	3	3	8			54
							3	9									
02	1015	N	997	-0-	-18	-0-	43	1	934	2	Y	18	2	8			70
							20	9									
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	49	1	983	2	Y	5	51	1			24
							6	9									
*04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	50	1	1187	2	Y	18	25	1	8	8	9
							20	9									

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
11	2040	N	1434	-0-	-606	-0-	47	1	1386	2	Y	1	7	5	1	8	2
							1	9									
12	1922	N	1228	-0-	-694	-0-	43	1	1172	2	Y	12	3	8			11
							13	9									
01	1953	N	1222	-0-	-731	-0-	52	1	1157	2	Y	12	2	8			21
							13	9									
02	1392	N	944	-0-	-448	-0-	38	1	897	2	Y	8	1	8			28
							9	9									
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	45	1	1170	2	Y	8	36	1			-0-
							9	9									
*04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	49	1	1298	2	Y	24	6	8			18
							26	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
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	34	1	2015	2	Y	22	29	5	3	8	20
							24	9									
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	33	1	1994	2	Y	19	4	8			35
							21	9									
01	3100	N	4947	-0-	1847	1847	77	1	4828	2	Y	38	3	8			70
							42	9									
02	2900	N	1509	-0-	-1391	456	25	1	1469	2	Y	14	72	1	2	8	10
							15	9									
03	2327	N	1871	-0-	-456	-0-	30	1	1824	2	Y	15					25
							17	9									
04	1800	X	1652	-0-	-148	-0-	59	1	1569	2	Y	22	22	1	7	8	18
							24	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1220	-0-	-730	-0-	40	1	1179	2	Y	1	5	5	1	8	2
							1	9									
12	1798	N	1243	-0-	-555	-0-	44	1	1190	2	Y	8	3	8			7
							9	9									
01	1891	N	941	-0-	-950	-0-	40	1	894	2	Y	6	2	8			11
							7	9									
02	1769	X	1566	-0-	-203	-0-	64	1	1494	2	Y	7	1	8			17
							8	9									
03	1891	X	1542	-0-	-349	-0-	57	1	1478	2	Y	6	23	1			-0-
							7	9									
*04	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	50	1	1335	2	Y	16	6	8			10
							18	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	Y	20	2	1	19	8	-0-
							22	9									
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	21	1	579	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	94	1	2908	2	Y	15	13	1			11
							17	9									
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	110	1	3154	2	Y	16	14	1			13
							18	9									
01	2511	N	1376	-0-	-1135	-0-	13	1	1359	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	82	1	2827	2	Y	18	15	1			7
							20	9									
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	91	1	2835	2	Y	15	11	1			11
							17	9									
*04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	87	1	2797	2	Y	13	13	1	1	8	10
							14	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

11	2520	N	1989	-0-	-531	-0-	61	1	1882	2	Y	42	43	1			32
							46	9									
12	2480	N	2196	-0-	-284	-0-	72	1	2073	2	Y	46	42	1			36
							51	9									
01	2201	N	849	-0-	-1352	-0-	8	1	831	2	Y	9	37	1			8
							10	9									
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	68	1	2340	2	Y	64	47	1			25
							70	9									
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	77	1	2380	2	Y	51	41	1			35
							56	9									
*04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	67	1	2131	2	Y	41	41	1			35
							45	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	71	1	2210	2	Y	7					11
							8	9									
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	74	1	2138	2	Y	5					16
							6	9									
01	2635	N	1043	-0-	-1592	-0-	10	1	1030	2	Y	3	13	1			6
							3	9									
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	69	1	2383	2	Y	11					17
							12	9									
03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	95	1	2940	2	Y	11	14	1			14
							12	9									
*04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	69	1	2204	2	Y	7	15	1			6
							8	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	82	1	2348	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
12	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	76	1	2025	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
01	1426	N	1015	-0-	-411	-0-	1009	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	2900	N	2931	-0-	31	31	2912	2	19	9	Y	17	16	1	1	8	2
03	2606	N	2575	-0-	-31	-0-	85	1	2473	2	Y	15	10	1	1	8	6
							17	9									
*04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	71	1	1996	2	Y	11	13	1	1	8	3
							12	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2106	-0-	-654	-0-	65	1	2007	2	Y	31	1	8			41
							34	9									
12	2542	N	1958	-0-	-584	-0-	65	1	1871	2	Y	20					61
							22	9									
01	2139	N	630	-0-	-1509	-0-	6	1	614	2	Y	9	51	1			19
							10	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	57	1	1973	2	Y	39					58
							43	9									
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	78	1	2412	2	Y	40	48	1			50
							44	9									
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	61	1	1936	2	Y	27	53	1			24
							30	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	73	1	2546	2	Y	-0-					51
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	70	1	2430	2	Y	2	1	8			52
							2	9									
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	77	1	2327	2	Y	14					66
							15	9									
02	2291	N	2214	-0-	-77	-0-	72	1	2136	2	Y	5					71
							6	9									
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	79	1	2483	2	Y	6					77
							7	9									
*04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	86	1	2513	2	Y	6	64	1	3	8	16
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2041	-0-	-629	-0-	57	1	1984	2	Y	-0-					2
12	2759	X	1104	-0-	-1655	-0-	31	1	1071	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	93	1	2812	2	Y	5					8
							6	9									
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	83	1	2468	2	Y	2					10
							2	9									
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	73	1	2294	2	Y	2					12
							2	9									
*04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	87	1	2560	2	Y	4	10	1	3	8	3
							4	9									

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	86	1	2467	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	88	1	2337	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	2108	N	534	-0-	-1574	-0-	6	1	527	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2900	N	3295	-0-	395	395	138	1	3147	2	Y	9	7	1	1	8	1
							10	9									
03	3100	N	2894	-0-	-206	189	96	1	2790	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
*04	2279	N	2090	-0-	-189	-0-	72	1	2014	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	151	1	4321	2	N	10					49
							11	9									
12	4309	X	4208	-0-	-101	-0-	152	1	4044	2	N	11					60
							12	9									
01	4309	X	974	-0-	-3335	-0-	11	1	960	2	N	3	1	8			62
							3	9									
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	204	1	4648	2	N	47					109
							52	9									
03	4619	X	4496	-0-	-123	-0-	148	1	4319	2	N	26	83	1			52
							29	9									
04	4470	X	4081	-0-	-389	-0-	141	1	3921	2	N	17	1	8			68
							19	9									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3383	2	6	9	N	5	5	1			-0-
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3354	2	11	9	N	10	10	1			-0-
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3316	2	10	9	N	9	9	1			-0-
02	3103	X	3075	-0-	-28	-0-	3069	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	3317	X	2582	-0-	-735	-0-	2574	2	8	9	N	7	7	1			-0-
04	3210	X	2437	-0-	-773	-0-	2425	2	12	9	N	11	11	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	73	1	2261	2	Y	29	21	1			22
							32	9									
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	84	1	2408	2	Y	30	28	1			24
							33	9									
01	1767	X	803	-0-	-964	-0-	7	1	790	2	Y	5	24	1			5
							6	9									
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	72	1	2490	2	Y	39	28	1			16
							43	9									
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	99	1	3074	2	Y	39	27	1			28
							43	9									
*04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	88	1	2829	2	Y	30	33	1			25
							33	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

11	2820	X	2378	-0-	-442	-0-	2374	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	2759	2	10	9	N	9	9	1			-0-
01	3069	X	2781	-0-	-288	-0-	2772	2	9	9	N	8	8	1			-0-
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2617	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	2710	2	9	9	N	8	8	1			-0-
04	2700	N	2571	-0-	-129	-0-	2558	2	13	9	N	12	12	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	105	1	3249	2	Y	18	21	1			14
							20	9									
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	121	1	3478	2	Y	19	18	1			15
							21	9									
01	2759	X	1369	-0-	-1390	-0-	13	1	1352	2	Y	4	15	1			4
							4	9									
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	97	1	3321	2	Y	22	17	1			9
							24	9									
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	98	1	3059	2	Y	17	14	1			12
							19	9									
04	2640	X	2587	-0-	-53	-0-	78	1	2497	2	Y	11	14	1			9
							12	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

11	2914	N	2905	-0-	-9	-0-	47	1	2816	2	Y	38	45	5	3	8	37
							42	9									
12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	48	1	2892	2	Y	21	4	8			54
							23	9									
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	28	1	1776	2	Y	13	3	8			64
							14	9									
02	2349	N	2182	-0-	-167	-0-	36	1	2129	2	Y	15	66	1	2	8	11
							17	9									
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	45	1	2738	2	Y	18					29
							20	9									
*04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	68	1	1810	2	Y	20	25	1	7	8	17
							22	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3630	X	2779	-0-		-851	-0-	46	1 8 9	2725	2	Y	7	9	5	3	8	4
12	3379	X	2872	-0-		-507	-0-	47	1 13 9	2812	2	Y	12	4	8			12
01	3379	X	2134	-0-		-1245	-0-	33	1 10 9	2091	2	Y	9	3	8			18
02	2958	X	2201	-0-		-757	-0-	37	1 9 9	2155	2	Y	8	19	1	2	8	5
03	3117	X	3117	-0-		-0-	-0-	51	1 10 9	3056	2	Y	9					14
04	2790	X	2049	-0-		-741	-0-	74	1 15 9	1960	2	Y	14	12	1	7	8	9

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3780	X	3095	-0-		-685	-0-	96	1 25 9	2974	2	Y	23	26	1			17
12	3906	X	3186	-0-		-720	-0-	106	1 25 9	3055	2	Y	23	22	1			18
01	3875	X	917	-0-		-2958	-0-	8	1 3 9	906	2	Y	3	18	1			3
02	3183	X	3183	-0-		-0-	-0-	89	1 32 9	3062	2	Y	29	20	1			12
03	3417	X	3417	-0-		-0-	-0-	106	1 28 9	3283	2	Y	25	19	1			18
04	3090	X	2982	-0-		-108	-0-	90	1 20 9	2872	2	Y	18	21	1			15

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. GAS	(I) 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	3353	X	3353	-0-		-0-	-0-	55	1 6 9	3292	2	Y	5	12	5	3	8	2
12	3387	X	3387	-0-		-0-	-0-	55	1 22 9	3310	2	Y	20	4	8			18
01	3255	X	2495	-0-		-760	-0-	39	1 17 9	2439	2	Y	15	3	8			30
02	3343	X	3343	-0-		-0-	-0-	55	1 20 9	3268	2	Y	18	33	1	2	8	13
03	2945	X	2700	-0-		-245	-0-	44	1 15 9	2641	2	Y	14					27
04	2850	X	2165	-0-		-685	-0-	78	1 21 9	2066	2	Y	19	24	1	7	8	15

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. GAS	(I) 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	3030	X	2378	-0-		-652	-0-	73	1 31 9	2274	2	Y	28					42
12	3131	X	2663	-0-		-468	-0-	89	1 25 9	2549	2	Y	23					65
01	3131	X	942	-0-		-2189	-0-	9	1 13 9	920	2	Y	12	54	1			23
02	2667	X	2667	-0-		-0-	-0-	74	1 46 9	2547	2	Y	42					65
03	2558	X	2558	-0-		-0-	-0-	79	1 36 9	2443	2	Y	33	53	1			45
*04	2396	X	2396	-0-		-0-	-0-	72	1 29 9	2295	2	Y	26	49	1			22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2423	-0-	-88	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	1987	-0-	-362	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2269	-0-	-180	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
*04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-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
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-
04	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
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-
04	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
11	3300	X	3221	-0-	-79	-0-	100 21	1 9	3100	2	Y	19	19	1			14
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	123 23	1 9	3521	2	Y	21	18	1			17
01	3410	X	1564	-0-	-1846	-0-	14 6	1 9	1544	2	Y	5	17	1			5
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	117 33	1 9	4034	2	Y	30	23	1			12
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	142 29	1 9	4415	2	Y	26	20	1			18
*04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	106 19	1 9	3405	2	Y	17	21	1			14

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
11	3000	N	2636	-0-	-364	324	82 13	1 9	2541	2	Y	12	16	1			9
12	3789	X	3465	-0-	-324	-0-	116 17	1 9	3332	2	Y	15	12	1			12
01	2635	X	896	-0-	-1739	-0-	8 2	1 9	886	2	Y	2	12	1			2
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	105 22	1 9	3601	2	Y	20	14	1			8
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	106 17	1 9	3284	2	Y	15	12	1			11
*04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	94 13	1 9	3002	2	Y	12	13	1			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2672	-0-	-28	-0-	83	1	2581	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	96	1	2753	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
01	2790	X	677	-0-	-2113	-0-	6	1	670	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	98	1	3363	2	Y	11	7	1			5
							12	9									
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	116	1	3598	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
*04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	97	1	3093	3	Y	7	7	1			6
							8	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
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	70	1	2582	2	Y	11	3	8			20
							12	9									
12	2573	X	1840	-0-	-733	-0-	74	1	1757	2	Y	8	5	8			23
							9	9									
01	2542	X	1822	-0-	-720	-0-	75	1	1744	2	Y	3	3	8			23
							3	9									
02	2581	X	1818	-0-	-763	-0-	79	1	1726	2	Y	12	2	8			33
							13	9									
03	2759	X	1968	-0-	-791	-0-	93	1	1871	2	Y	4	24	1			13
							4	9									
04	2670	X	1982	-0-	-688	-0-	79	1	1889	2	Y	13	14	1	8	8	4
							14	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	21540	X	16628	-0-	-4912	-0-	16599	2	29	9	N	26	6	8			205
12	22258	X	17998	-0-	-4260	-0-	17920	2	78	9	N	71	180	1	21	8	75
01	28268	X	28268	-0-	-0-	-0-	28147	2	121	9	N	110	36	8			149
02	26872	X	26872	-0-	-0-	-0-	26706	2	166	9	N	151	183	1	20	8	97
03	27134	X	27134	-0-	-0-	-0-	27046	2	88	9	N	80					177
*04	25133	X	25133	-0-	-0-	-0-	25006	2	127	9	N	115	188	1	41	8	63

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
11	27870	X	26942	-0-	-928	-0-	26754	2	188	9	Y	171	129	1	19	8	61
12	28799	X	17865	-0-	-10934	-0-	17766	2	99	9	Y	90	95	1	29	8	27
01	31901	X	31901	-0-	-0-	-0-	31702	2	199	9	Y	181	128	1	54	8	26
02	25462	X	20558	-0-	-4904	-0-	20441	2	117	9	Y	106	81	1	25	8	26
03	27349	X	27349	-0-	-0-	-0-	27090	2	259	9	Y	235	163	1			98
04	26340	X	26096	-0-	-244	-0-	25777	2	319	9	Y	290	265	1	83	8	40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65610	X	52738	-0-	-12872	-0-	52190	2	548	9	Y	498	495	1	1	8	186
12	63860	X	51054	-0-	-12806	-0-	50624	2	430	9	Y	391	520	1			57
01	63860	X	27025	-0-	-36835	-0-	26786	2	239	9	Y	217	184	1			90
02	55622	X	51711	-0-	-3911	-0-	51182	2	529	9	Y	481	510	1			61
03	59024	X	53345	-0-	-5679	-0-	52800	2	545	9	Y	495	340	1			216
04	52740	X	47823	-0-	-4917	-0-	47384	2	439	9	Y	399	491	1			124

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

11	40770	X	34096	-0-	-6674	-0-	33766	2	330	9	Y	300	238	1	19	8	113
12	41540	X	34627	-0-	-6913	-0-	34250	2	377	9	Y	343	287	1	29	8	140
01	38719	X	33148	-0-	-5571	-0-	32708	2	440	9	Y	400	415	1	54	8	71
02	32045	X	29862	-0-	-2183	-0-	29482	2	380	9	Y	345	279	1	34	8	103
03	34255	X	30687	-0-	-3568	-0-	30492	2	195	9	Y	177	207	1			73
04	33150	X	32116	-0-	-1034	-0-	31771	2	345	9	Y	314	226	1	125	8	36

VERADO ENERGY, INC. 884563
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2411	2	1	9	Y	1					14
12	2449	X	2442	-0-	-7	-0-	2439	2	3	9	Y	3	1	8			16
01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2283	2	1	9	Y	1					17
02	2088	N	838	-0-	-1250	-0-	837	2	1	9	Y	1					18
03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2969	2	3	9	Y	3	2	8			19
*04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2767	2	1	9	Y	1	1	8			19

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

11	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	2			Y	-0-					21
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					21
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					21
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					21
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	882	2	1	9	Y	1	1	8			21
*04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1	9	Y	1	1	8			21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
11	2520	X	1158	-0-	-1362	-0-	1157	2	1	9	Y	1					16
12	2604	X	1591	-0-	-1013	-0-	1589	2	2	9	Y	2					18
01	2511	X	1561	-0-	-950	-0-	1558	2	3	9	Y	3	16	1			5
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1608	2	2	9	Y	2					7
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1800	2	3	9	Y	3	2	8			8
*04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	Y	4	1	8			11

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
11	1740	X	1662	-0-	-78	-0-	1661	2	1	9	Y	1					9
12	1798	X	1643	-0-	-155	-0-	1643	2			Y	-0-					9
01	1829	X	1778	-0-	-51	-0-	1777	2	1	9	Y	1					10
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2	9	Y	2	1	8			11
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	Y	1	1	8			11
*04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					11

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
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					7
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					7
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					7
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					7
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	952	2	1	9	Y	1	1	8			7
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	Y	1	1	8			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
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			Y	-0-					2
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	Y	1					3
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	Y	1					4
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	1					5
03	465	N	351	-0-	-114	-0-	350	2	1	9	Y	1					6
04	510	N	345	-0-	-165	-0-	344	2	1	9	Y	1					7

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
11	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	2			Y	-0-					12
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			Y	-0-					12
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					12
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					12
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					12
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					12

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
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					21
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					21
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					21
02	2001	N	1953	-0-	-48	-0-	1953	2			Y	-0-					21
03	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1812	2	1	9	Y	1	15	1			7
04	2250	N	2127	-0-	-123	-0-	2116	2	11	9	Y	10					17

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
11	2070	N	1708	-0-	-362	-0-	1707	2	1	9	Y	1					12
12	2139	N	1574	-0-	-565	-0-	1574	2			Y	-0-					12
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1770	2	1	9	Y	1					13
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2060	2	2	9	Y	2	1	8			14
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	9	Y	1	1	8			14
*04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DELTA GAS UNIT WELL #: 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
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-

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
11	2910	X	2401	-0-	-509	-0-	2401	2			Y	-0-					28
12	3348	X	2669	-0-	-679	-0-	2669	2			Y	-0-					28
01	3348	X	2545	-0-	-803	-0-	2541	2	4	9	Y	4	4	8			28
02	3132	X	2083	-0-	-1049	-0-	2083	2			Y	-0-					28
*03	3193	X	2420	-0-	-773	-0-	2417	2	3	9	Y	3	3	8			28
*04	2580	X	2244	-0-	-336	-0-	2240	2	4	9	Y	4	3	8			29

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
11	3120	X	888	-0-	-2232	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	783	-0-	-2441	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
01	2325	X	974	-0-	-1351	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-

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
11	3180	X	2661	-0-	-519	-0-	2660	2	1	9	Y	1	1	8			3
12	3131	X	2693	-0-	-438	-0-	2693	2			Y	-0-					3
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3581	2	4	9	Y	4	4	8			3
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3019	2	4	9	Y	4	4	8			3
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2795	2	9	9	Y	8	3	8			8
04	2370	X	2253	-0-	-117	-0-	2250	2	3	9	Y	3	3	8			8

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
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	2			Y	-0-					23
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					23
01	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			Y	-0-					23
02	406	N	371	-0-	-35	-0-	371	2			Y	-0-					23
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					23
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					23

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
11	2280	X	1889	-0-	-391	-0-	1889	2			Y	-0-					46
12	2356	X	1767	-0-	-589	-0-	1764	2	3	9	Y	3	3	8			46
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2759	2	6	9	Y	5	5	8			46
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2356	2	3	9	Y	3	3	8			46
03	2418	X	1921	-0-	-497	-0-	1918	2	3	9	Y	3	3	8			46
04	2670	X	2150	-0-	-520	-0-	2147	2	3	9	Y	3	3	8			46

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
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3845	2	4	9	Y	4	4	8			27
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					27
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4462	2	6	9	Y	5	5	8			27
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4438	2	6	9	Y	5	5	8			27
03	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	3892	2	6	9	Y	5	4	8			28
*04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3905	2	7	9	Y	6	6	8			28

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
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					49
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					49
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					49
02	348	N	333	-0-	-15	-0-	333	2			Y	-0-					49
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					49
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					49

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					46
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					46
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	Y	2	2	8			46
02	1073	N	949	-0-	-124	-0-	947	2	2	9	Y	2	2	8			46
03	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1046	2	1	9	Y	1	1	8			46
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	Y	3	3	8			46

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1833	2	1	9	Y	1	1	8			55
12	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1772	2			Y	-0-					55
01	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	1877	2			Y	-0-					55
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1814	2	1	9	Y	1	1	8			55
03	1767	N	1482	-0-	-285	-0-	1482	2			Y	-0-					55
04	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	1663	2			Y	-0-					55

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4671	-0-	-429	-0-	4664	2	7	9	Y	6	1	8			86
12	5022	X	4522	-0-	-500	-0-	4516	2	6	9	Y	5	1	8			90
01	5022	X	4686	-0-	-336	-0-	4682	2	4	9	Y	4	1	8			93
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4903	2	6	9	Y	5	2	8			96
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5196	2	7	9	Y	6	1	8			101
*04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5003	2	1	9	Y	1	1	8			101

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
11	4170	X	3396	-0-	-774	-0-	3393	2	3	9	Y	3	1	8			28
12	4309	X	3402	-0-	-907	-0-	3401	2	1	9	Y	1					29
01	4123	X	2968	-0-	-1155	-0-	2967	2	1	9	Y	1					30
02	3596	X	2951	-0-	-645	-0-	2951	2			Y	-0-					30
03	3658	X	3180	-0-	-478	-0-	3179	2	1	9	Y	1	1	8			30
04	3390	X	3330	-0-	-60	-0-	3330	2			Y	-0-					30

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
11	3750	X	3552	-0-	-198	-0-	3539	2	13	9	Y	12	3	8			65
12	3875	X	3743	-0-	-132	-0-	3731	2	12	9	Y	11	1	8			75
01	3875	X	3577	-0-	-298	-0-	3569	2	8	9	Y	7	2	8			80
02	3422	X	3141	-0-	-281	-0-	3134	2	7	9	Y	6	1	8			85
03	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	3586	2	12	9	Y	11	1	8			95
04	3630	X	3548	-0-	-82	-0-	3535	2	13	9	Y	12	3	8			104

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
11	1110	X	858	-0-	-252	-0-	858	2			Y	-0-					15
12	1116	X	915	-0-	-201	-0-	915	2			Y	-0-					15
01	1085	X	915	-0-	-170	-0-	915	2			Y	-0-					15
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					15
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					15
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	2			Y	-0-					4
12	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			Y	-0-					4
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			Y	-0-					4
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					4
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			Y	-0-					4
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					4

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
11	900	N	748	-0-	-152	-0-	748	2			Y	-0-					33
12	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2			Y	-0-					33
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					33
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	Y	1	1	8			33
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	Y	1	1	8			33
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	Y	2	2	8			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
11	1830	N	1634	-0-	-196	-0-	1634	2			Y	-0-					8
12	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			Y	-0-					8
01	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1477	2	10	9	Y	9					17
02	1566	N	1318	-0-	-248	-0-	1318	2			Y	-0-					17
03	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			Y	-0-					17
04	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1407	2			Y	-0-					17

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
11	1380	N	923	-0-	-457	-0-	921	2	2	9	N	2	2	8			250
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	9	N	3	3	8			250
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1554	2	3	9	N	3	3	8			250
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3	9	N	3	3	8			250
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1335	2	3	9	N	3	3	8			250
04	1500	N	1230	-0-	-270	-0-	1228	2	2	9	N	2	2	8			250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	978	-0-	-372	-0-	978	2			Y	-0-					9
12	1395	X	904	-0-	-491	-0-	904	2			Y	-0-					9
01	1147	X	719	-0-	-428	-0-	719	2			Y	-0-					9
02	957	N	761	-0-	-196	-0-	761	2			Y	-0-					9
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	2			Y	-0-					9
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					9

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
11	1620	N	536	-0-	-1084	-0-	536	2			Y	-0-					6
12	1395	N	651	-0-	-744	-0-	651	2			Y	-0-					6
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					6
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					6
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					6
04	1380	N	583	-0-	-797	-0-	583	2			Y	-0-					6

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
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					8
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	307	2	1	9	Y	1					9
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					9
02	319	N	279	-0-	-40	-0-	278	2	1	9	Y	1					10
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	Y	1					11
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
11	4050	X	3598	-0-	-452	-0-	3591	2	7	9	Y	6	3	8			39
12	4185	X	3687	-0-	-498	-0-	3683	2	4	9	Y	4	2	8			41
01	4030	X	3619	-0-	-411	-0-	3615	2	4	9	Y	4	1	8			44
02	3480	X	3417	-0-	-63	-0-	3415	2	2	9	Y	2	1	8			45
03	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3536	2	3	9	Y	3	1	8			47
04	3600	X	3335	-0-	-265	-0-	3327	2	8	9	Y	7	3	8			51

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
11	1680	X	1088	-0-	-592	-0-	1088	2			Y	-0-					4
12	1581	X	1197	-0-	-384	-0-	1197	2			Y	-0-					4
01	1550	X	1263	-0-	-287	-0-	1262	2	1	9	Y	1					5
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1832	2	3	9	Y	3					8
03	1209	N	379	-0-	-830	-0-	378	2	1	9	Y	1	1	8			8
*04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					8

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
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					9
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					9
01	930	N	342	-0-	-588	-0-	342	2			Y	-0-					9
02	667	N	354	-0-	-313	-0-	354	2			Y	-0-					9
03	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	-0-					9
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1834	2	2	9	Y	2					22
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2279	2	3	9	Y	3					25
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2199	2	7	9	Y	6	19	1			12
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2217	2	3	9	Y	3	2	8			13
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2481	2	6	9	Y	5	2	8			16
*04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2551	2	7	9	Y	6	1	8			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
11	1500	N	966	-0-	-534	-0-	966	2			Y	-0-					19
12	1457	N	985	-0-	-472	-0-	985	2			Y	-0-					19
01	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	2			Y	-0-					19
02	928	N	766	-0-	-162	-0-	766	2			Y	-0-					19
03	992	N	773	-0-	-219	-0-	773	2			Y	-0-					19
04	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	2			Y	-0-					19

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	Y	1					42
12	930	N	870	-0-	-60	-0-	869	2	1	9	Y	1					43
01	1178	N	985	-0-	-193	-0-	984	2	1	9	Y	1					44
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	Y	2					46
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	Y	2					48
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1037	2	2	9	Y	2					50

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1705	-0-	-485	-0-	1705	2			Y	-0-					9
12	2263	X	1877	-0-	-386	-0-	1877	2			Y	-0-					9
01	2232	X	1747	-0-	-485	-0-	1747	2			Y	-0-					9
02	1653	N	1473	-0-	-180	-0-	1473	2			Y	-0-					9
03	1891	N	1656	-0-	-235	-0-	1655	2	1	9	Y	1	1	8			9
04	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1614	2	1	9	Y	1	1	8			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	2003	-0-	-97	-0-	2003	2	Y	-0-			26
12	2170	X	1806	-0-	-364	-0-	1806	2	Y	-0-			26
01	2170	X	2092	-0-	-78	-0-	2092	2	Y	-0-			26
02	1943	N	1760	-0-	-183	-0-	1760	2	Y	-0-			26
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2282	2 1 9	Y	1	19 1		8
*04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2125	2 11 9	Y	10			18

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	727	-0-	-383	-0-	727	2	Y	-0-			20
12	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	2	Y	-0-			20
01	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	2	Y	-0-			20
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	Y	-0-			20
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	Y	-0-			20
*04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	Y	-0-			20

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	1054	2 1 9	N	1	1 8		52
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1940	2 1 9	N	1	1 8		52
01	1364	N	622	-0-	-742	-0-	622	2	N	-0-			52
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	2 2 9	N	2	2 8		52
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1594	2 52 9	N	47	2 8		97
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	751	2 1 9	N	1	1 8		97

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2188	-0-	-122	-0-	2187	2 1 9	Y	1			17
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2249	2 2 9	Y	2			19
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2 1 9	Y	1			20
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2365	2 3 9	Y	3	2 8		21
03	2263	X	1556	-0-	-707	-0-	1555	2 1 9	Y	1	1 8		21
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	Y	-0-			21

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	Y	-0-			1
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	Y	-0-			1
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	Y	-0-			1
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	Y	-0-			1
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	Y	-0-			1
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	Y	-0-			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1839	2 2 9	Y	2	2 8		4
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1680	2 4 9	Y	4			8
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1642	2 10 9	Y	9	1 8		16
02	1769	N	1280	-0-	-489	-0-	1268	2 12 9	Y	11	2 8		25
03	1674	N	1323	-0-	-351	-0-	1321	2 2 9	Y	2	2 8		25
04	1590	N	1316	-0-	-274	-0-	1315	2 1 9	Y	1	1 8		25

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	Y	-0-			11
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	Y	-0-			11
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	Y	-0-			11
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	Y	-0-			11
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	Y	-0-			11
04	1050	N	793	-0-	-257	-0-	793	2	Y	-0-			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	1414	2	7	9	Y	6	1	8			44
12	1674	N	1406	-0-	-268	-0-	1403	2	3	9	Y	3					47
01	1643	N	1400	-0-	-243	-0-	1397	2	3	9	Y	3	1	8			49
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1662	2	3	9	Y	3	1	8			51
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1442	2	4	9	Y	4	1	8			54
04	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1317	2	6	9	Y	5	2	8			57
DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A																	
11	2100	X	1455	-0-	-645	-0-	1455	2			Y	-0-					4
12	2170	X	1309	-0-	-861	-0-	1309	2			Y	-0-					4
01	1798	N	1541	-0-	-257	-0-	1540	2	1	9	Y	1					5
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2325	2	3	9	Y	3	3	8			5
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2617	2	9	9	Y	8	3	8			10
*04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	Y	2	2	8			10
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A																	
11	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	1883	2			Y	-0-					12
12	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	1948	2			Y	-0-					12
01	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1974	2			Y	-0-					12
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					12
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2010	2	1	9	Y	1	12	1			1
*04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1921	2	10	9	Y	9					10
HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296																	
11	2070	X	1603	-0-	-467	-0-	1603	2			Y	-0-					15
12	2015	X	1579	-0-	-436	-0-	1579	2			Y	-0-					15
01	1705	X	1527	-0-	-178	-0-	1527	2			Y	-0-					15
02	1537	N	1361	-0-	-176	-0-	1361	2			Y	-0-					15
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	Y	1	1	8			15
*04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	2	2	9	Y	2	2	8			15
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424																	
11	2430	X	1570	-0-	-860	-0-	1568	2	2	9	Y	2	2	8			28
12	2201	X	1405	-0-	-796	-0-	1404	2	1	9	Y	1					29
01	2170	X	1491	-0-	-679	-0-	1490	2	1	9	Y	1					30
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	Y	1	1	8			30
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1820	2	1	9	Y	1					31
*04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1698	2	2	9	Y	2	2	8			31
SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524																	
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3633	2	4	9	Y	4	4	8			22
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					22
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3410	2	6	9	Y	5	5	8			22
02	3625	X	3561	-0-	-64	-0-	3557	2	4	9	Y	4	4	8			22
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3870	2	6	9	Y	5	4	8			23
*04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3763	2	7	9	Y	6	6	8			23
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498																	
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					23
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					23
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					23
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					23
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2181	2	1	9	Y	1	18	1			6
*04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2116	2	11	9	Y	10	1	8			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	1587	-0-	-3	-0-	1587	2			Y	-0-					14
12	1829	X	1497	-0-	-332	-0-	1497	2			Y	-0-					14
01	1829	X	1201	-0-	-628	-0-	1201	2			Y	-0-					14
02	1479	N	1372	-0-	-107	-0-	1372	2			Y	-0-					14
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	Y	1	1	8			14
*04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					14

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					6
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					6
01	1891	N	1455	-0-	-436	-0-	1454	2	1	9	Y	1					7
02	1972	N	1456	-0-	-516	-0-	1454	2	2	9	Y	2	2	8			7
03	1798	N	1492	-0-	-306	-0-	1488	2	4	9	Y	4	2	8			9
04	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	1364	2	2	9	Y	2	2	8			9

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
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1065	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-

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
11	2400	N	2269	-0-	-131	-0-	2269	2			Y	-0-					21
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2768	2	4	9	Y	4	4	8			21
01	3100	N	3456	-0-	356	356	3403	2	53	9	Y	48	11	8			58
02	2634	N	2278	-0-	-356	-0-	2259	2	19	9	Y	17	4	8			71
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2439	2	2	9	Y	2	2	8			71
*04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					71

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
11	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	1704	2			Y	-0-					46
12	1891	N	1497	-0-	-394	-0-	1497	2			Y	-0-					46
01	1891	N	1338	-0-	-553	-0-	1328	2	10	9	Y	9					55
02	1653	N	1262	-0-	-391	-0-	1262	2			Y	-0-					55
03	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	1341	2			Y	-0-					55
04	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1258	2			Y	-0-					55

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
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	2			Y	-0-					52
12	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			Y	-0-					52
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					52
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					52
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					52
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	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
11	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	1709	2			Y	-0-					32
12	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	1661	2	2	9	Y	2	2	8			32
01	1984	N	1478	-0-	-506	-0-	1456	2	22	9	Y	20	5	8			47
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1780	2	14	9	Y	13	4	8			56
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1838	2	2	9	Y	2	2	8			56
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					40
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2205	2	4	9	Y	4	4	8			40
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2241	2	4	9	Y	4	4	8			40
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2062	2	2	9	Y	2	2	8			40
03	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2110	2	3	9	Y	3	3	8			40
*04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	2	3	9	Y	3	3	8			40

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

11	2400	X	964	-0-	-1436	-0-	964	2			Y	-0-					56
12	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					56
01	1643	X	1496	-0-	-147	-0-	1496	2			Y	-0-					56
02	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	Y	3	3	8			56
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1956	2	8	9	Y	7	7	8			56
04	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	1177	2	2	9	Y	2	2	8			56

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

11	2280	N	2072	-0-	-208	-0-	2072	2			Y	-0-					1
12	2356	N	1604	-0-	-752	-0-	1604	2			Y	-0-					1
01	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	2212	2	1	9	Y	1					2
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2122	2	3	9	Y	3	3	8			2
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2192	2	7	9	Y	6	3	8			5
04	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1992	2	2	9	Y	2	2	8			5

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

11	2490	X	2406	-0-	-84	-0-	2405	2	1	9	Y	1					10
12	2666	X	1981	-0-	-685	-0-	1980	2	1	9	Y	1					11
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2999	2	1	9	Y	1	1	8			11
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2539	2	3	9	Y	3	2	8			12
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2378	2	2	9	Y	2	1	8			13
*04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2894	2	1	9	Y	1	1	8			13

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

11	2640	X	2484	-0-	-156	-0-	2481	2	3	9	Y	3	3	8			6
12	2728	X	2011	-0-	-717	-0-	2011	2			Y	-0-					6
01	2728	X	1979	-0-	-749	-0-	1979	2			Y	-0-					6
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2776	2	4	9	Y	4	4	8			6
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3089	2	6	9	Y	5	4	8			7
*04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3307	2	6	9	Y	5	5	8			7

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

11	1650	N	1206	-0-	-444	-0-	1206	2			Y	-0-					15
12	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1183	2	1	9	Y	1					16
01	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1094	2			Y	-0-					16
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					16
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1231	2	2	9	Y	2					18
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					18

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

11	2760	X	2420	-0-	-340	-0-	2419	2	1	9	Y	1	1	8			106
12	2728	X	2508	-0-	-220	-0-	2508	2			Y	-0-					106
01	2635	X	2473	-0-	-162	-0-	2473	2			Y	-0-					106
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2228	2	1	9	Y	1	1	8			106
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					106
*04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					106

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
11	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	2			Y	-0-					7
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					7
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					7
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					7
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-	7	0			-0-
04	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

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
11	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	1111	2			Y	-0-					7
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1831	2	12	9	Y	11	1	8			17
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					17
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					17
03	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1159	2	1	9	Y	1					18
04	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	1146	2			Y	-0-					18

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
11	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	2373	2	1	9	Y	1					12
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2465	2	3	9	Y	3	1	8			14
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2360	2	1	9	Y	1					15
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2377	2	3	9	Y	3	2	8			16
03	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2417	2	2	9	Y	2	1	8			17
*04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2	1	9	Y	1	1	8			17

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
11	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2237	2	2	9	Y	2					19
12	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2051	2	3	9	Y	3					22
01	1984	X	1811	-0-	-173	-0-	1807	2	4	9	Y	4	18	1			8
02	2175	N	1762	-0-	-413	-0-	1759	2	3	9	Y	3					11
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2388	2	6	9	Y	5	2	8			14
*04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2509	2	7	9	Y	6	1	8			19

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
11	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1435	2			Y	-0-					18
12	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	2			Y	-0-					18
01	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	1435	2			Y	-0-					18
02	1392	N	1315	-0-	-77	-0-	1315	2			Y	-0-					18
03	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1426	2	1	9	Y	1	1	8			18
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2			Y	-0-					18

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					8
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					8
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					8
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					8
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2061	2	3	9	Y	3	3	8			8
*04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2016	2	3	9	Y	3	3	8			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
11	3780	X	3531	-0-	-249	-0-	3530	2	1	9	Y	1	1	8			7
12	3906	X	3506	-0-	-400	-0-	3506	2			Y	-0-					7
01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4199	2	6	9	Y	5	4	8			8
02	3654	X	3332	-0-	-322	-0-	3326	2	6	9	Y	5	5	8			8
03	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	3346	2	11	9	Y	10	3	8			15
04	3780	X	3127	-0-	-653	-0-	3121	2	6	9	Y	5	5	8			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3698	2	6	9	Y	5	1	8			36
12	3875	X	3469	-0-	-406	-0-	3468	2	1	9	Y	1					37
01	3875	X	2918	-0-	-957	-0-	2917	2	1	9	Y	1					38
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3823	2	3	9	Y	3	3	8			38
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3975	2	2	9	Y	2	2	8			38
04	3690	X	3680	-0-	-10	-0-	3679	2	1	9	Y	1	1	8			38

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

11	3540	X	3224	-0-	-316	-0-	3220	2	4	9	Y	4					69
12	3658	X	3302	-0-	-356	-0-	3298	2	4	9	Y	4	1	8			72
01	3627	X	3344	-0-	-283	-0-	3341	2	3	9	Y	3	1	8			74
02	3219	X	2862	-0-	-357	-0-	2859	2	3	9	Y	3	2	8			75
03	3410	X	3000	-0-	-410	-0-	2996	2	4	9	Y	4	1	8			78
04	3240	X	2781	-0-	-459	-0-	2781	2			Y	-0-					78

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

11	3000	N	4154	-0-	1154	1154	4154	2			Y	-0-					98
12	3100	N	2914	-0-	-186	968	2914	2			Y	-0-					98
01	3100	N	2798	-0-	-302	666	2798	2			Y	-0-					98
02	4002	X	2474	-0-	-1528	-0-	2473	2	1	9	Y	1	1	8			98
03	4278	X	2298	-0-	-1980	-0-	2292	2	6	9	Y	5					103
04	4140	X	2298	-0-	-1842	-0-	2298	2			Y	-0-					103

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

11	2460	X	1910	-0-	-550	-0-	1909	2	1	9	N	1	1	8			160
12	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	2563	2	2	9	N	2	2	8			160
01	2914	X	2228	-0-	-686	-0-	2206	2	22	9	N	20	1	8			179
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1862	2	1	9	N	1	1	8			179
03	2573	N	1763	-0-	-810	-0-	1759	2	4	9	N	4	1	8			182
04	2160	N	1810	-0-	-350	-0-	1809	2	1	9	N	1	1	8			182

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

11	3750	X	3179	-0-	-571	-0-	3175	2	4	9	Y	4	4	8			24
12	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	3409	2			Y	-0-					24
01	3627	X	3219	-0-	-408	-0-	3215	2	4	9	Y	4	4	8			24
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3399	2	4	9	Y	4	4	8			24
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3390	2	6	9	Y	5	4	8			25
04	3270	X	3029	-0-	-241	-0-	3025	2	4	9	Y	4	4	8			25

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

11	4050	X	2807	-0-	-1243	-0-	2803	2	4	9	Y	4					35
12	4185	X	3239	-0-	-946	-0-	3233	2	6	9	Y	5	1	8			39
01	3813	X	3365	-0-	-448	-0-	3356	2	9	9	Y	8	31	1			16
02	2900	X	2894	-0-	-6	-0-	2888	2	6	9	Y	5	2	8			19
03	3224	X	3115	-0-	-109	-0-	3107	2	8	9	Y	7	3	8			23
*04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3358	2	9	9	Y	8	1	8			30

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

11	2820	X	2675	-0-	-145	-0-	2675	2			N	-0-					160
12	2914	X	2569	-0-	-345	-0-	2569	2			N	-0-					160
01	2852	X	2414	-0-	-438	-0-	2414	2			N	-0-					160
02	2581	N	1482	-0-	-1099	-0-	1482	2			N	-0-					160
03	2573	N	1757	-0-	-816	-0-	1757	2			N	-0-					160
04	2340	N	1998	-0-	-342	-0-	1998	2			N	-0-					160

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	4917	-0-	-903	-0-	4917	2	Y	-0-					60
12	6014	X	5190	-0-	-824	-0-	5190	2	Y	-0-					60
01	5952	X	5404	-0-	-548	-0-	5404	2	Y	-0-					60
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2	Y	-0-					60
03	5208	X	5021	-0-	-187	-0-	5017	2 4 9	Y	4	42	1			22
04	5220	X	4367	-0-	-853	-0-	4347	2 20 9	Y	18	1	8			39

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	Y	-0-					26
12	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1387	2 3 9	Y	3	3	8			26
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1447	2 4 9	Y	4	4	8			26
02	1305	N	1277	-0-	-28	-0-	1275	2 2 9	Y	2	2	8			26
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1406	2 2 9	Y	2	2	8			26
04	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1309	2 1 9	Y	1	1	8			26

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

11	840	X	753	-0-	-87	-0-	753	2	Y	-0-					6
12	961	X	801	-0-	-160	-0-	801	2	Y	-0-					6
01	961	X	700	-0-	-261	-0-	700	2	Y	-0-					6
02	899	X	567	-0-	-332	-0-	567	2	Y	-0-					6
03	806	X	638	-0-	-168	-0-	638	2	Y	-0-					6
04	780	X	683	-0-	-97	-0-	683	2	Y	-0-					6

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

11	3270	X	2161	-0-	-1109	-0-	2161	2	Y	-0-					15
12	2976	X	1890	-0-	-1086	-0-	1890	2	Y	-0-					15
01	2976	X	1907	-0-	-1069	-0-	1907	2	Y	-0-					15
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3076	2 4 9	Y	4	4	8			15
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3249	2 6 9	Y	5	4	8			16
*04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3533	2 6 9	Y	5	5	8			16

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3784	2 7 9	Y	6	1	8			40
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3882	2 8 9	Y	7	2	8			45
01	3751	X	3386	-0-	-365	-0-	3377	2 9 9	Y	8	31	1	1	8	21
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2906	2 6 9	Y	5	2	8			24
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3125	2 8 9	Y	7	3	8			28
*04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3767	2 10 9	Y	9	2	8			35

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-					31
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2	N	-0-					31
01	899	N	622	-0-	-277	-0-	622	2	N	-0-					31
02	609	N	473	-0-	-136	-0-	473	2	N	-0-					31
03	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2	N	-0-					31
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	520	2 18 9	N	16	1	8			46

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

11	2490	X	1657	-0-	-833	-0-	1657	2	Y	-0-					16
12	2573	X	1594	-0-	-979	-0-	1594	2	Y	-0-					16
01	2201	X	1536	-0-	-665	-0-	1536	2	Y	-0-					16
02	1595	N	1409	-0-	-186	-0-	1409	2	Y	-0-					16
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2 1 9	Y	1	1	8			16
*04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1983	2 2 9	Y	2	2	8			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					3
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					3
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2745	2	3	9	Y	3					6
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2746	2	4	9	Y	4	4	8			6
03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2974	2	10	9	Y	9	3	8			12
*04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2846	2	4	9	Y	4	4	8			12

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1796	2	2	9	Y	2	2	8			12
12	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1676	2	4	9	Y	4					16
01	2077	N	1342	-0-	-735	-0-	1333	2	9	9	Y	8	1	8			23
02	1943	X	1237	-0-	-706	-0-	1225	2	12	9	Y	11	1	8			33
03	2077	X	1448	-0-	-629	-0-	1446	2	2	9	Y	2	2	8			33
04	1800	X	1690	-0-	-110	-0-	1688	2	2	9	Y	2	2	8			33

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1392	-0-	-168	-0-	1391	2	1	9	Y	1	1	8			5
12	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1532	2	4	9	Y	4					9
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1435	2	9	9	Y	8	1	8			16
02	1305	N	1270	-0-	-35	-0-	1258	2	12	9	Y	11	2	8			25
03	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1184	2	2	9	Y	2					27
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1510	2	2	9	Y	2	2	8			27

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
11	1350	N	1015	-0-	-335	-0-	1014	2	1	9	Y	1					48
12	1302	N	1023	-0-	-279	-0-	1022	2	1	9	Y	1					49
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	Y	2					51
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	2	2	9	Y	2					53
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	Y	2					55
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	Y	2					57

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
11	2760	X	1019	-0-	-1741	-0-	1019	2			Y	-0-					24
12	2852	X	2544	-0-	-308	-0-	2544	2			Y	-0-					24
01	2294	X	1841	-0-	-453	-0-	1841	2			Y	-0-					24
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					24
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3063	2	6	9	Y	5	4	8			25
*04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2618	2	4	9	Y	4	4	8			25

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
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3276	2	1	9	Y	1	1	8			7
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					7
01	3100	X	2771	-0-	-329	-0-	2768	2	3	9	Y	3					10
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2913	2	4	9	Y	4	4	8			10
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3078	2	10	9	Y	9	3	8			16
04	2790	X	2501	-0-	-289	-0-	2498	2	3	9	Y	3	3	8			16

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
11	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	1284	2			Y	-0-					29
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1714	2	3	9	Y	3	3	8			29
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1423	2	4	9	Y	4	4	8			29
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	2	2	9	Y	2	2	8			29
03	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1380	2	2	9	Y	2	2	8			29
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1528	2	2	9	Y	2	2	8			29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
11	1500	X	1365	-0-	-135	-0-	1364	2	1	9	Y	1	1	8			26
12	1550	X	1326	-0-	-224	-0-	1325	2	1	9	Y	1					27
01	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1507	2	1	9	Y	1					28
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	Y	1					29
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	Y	1					30
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2	9	Y	2	2	8			30

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
11	3120	X	3018	-0-	-102	-0-	3015	2	3	9	Y	3					26
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3719	2	3	9	Y	3	1	8			28
01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4171	2	2	9	Y	2	1	8			29
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3815	2	3	9	Y	3	3	8			29
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4241	2	2	9	Y	2	2	8			29
04	3630	X	3413	-0-	-217	-0-	3413	2			Y	-0-					29

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
11	3270	X	2315	-0-	-955	-0-	2313	2	2	9	Y	2					26
12	3596	X	2474	-0-	-1122	-0-	2470	2	4	9	Y	4	1	8			29
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3616	2	14	9	Y	13	32	1	1	8	9
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3695	2	8	9	Y	7	3	8			13
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3913	2	11	9	Y	10	3	8			20
*04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4270	2	11	9	Y	10	2	8			28

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
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	2	2	9	Y	2	2	8			6
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2132	2	9	9	Y	8	1	8			13
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2298	2	20	9	Y	18	3	8			28
02	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	1522	2	12	9	Y	11	2	8			37
03	1860	N	1421	-0-	-439	-0-	1419	2	2	9	Y	2	2	8			37
*04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1871	2	2	9	Y	2	2	8			37

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
11	3000	N	4071	-0-	1071	1447	4067	2	4	9	Y	4	2	8			8
12	3100	N	4235	-0-	1135	2582	4228	2	7	9	Y	6	2	8			12
01	6666	X	4084	-0-	-2582	-0-	4080	2	4	9	Y	4	1	8			15
02	3944	X	3453	-0-	-491	-0-	3449	2	4	9	Y	4	3	8			16
03	4247	X	4142	-0-	-105	-0-	4136	2	6	9	Y	5	3	8			18
04	4110	X	4094	-0-	-16	-0-	4093	2	1	9	Y	1	1	8			18

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
11	780	N	570	-0-	-210	-0-	570	2			Y	-0-					62
12	837	N	747	-0-	-90	-0-	746	2	1	9	Y	1					63
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1					64
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	740	2	2	9	Y	2					66
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	665	2	1	9	Y	1					67
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	Y	2					69

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
11	2640	N	2581	-0-	-59	-0-	2581	2			Y	-0-					63
12	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					63
01	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	2719	2			Y	-0-					63
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2537	2	7	9	Y	6	6	8			63
03	2883	N	2628	-0-	-255	-0-	2617	2	11	9	Y	10	10	8			63
04	2640	N	2406	-0-	-234	-0-	2402	2	4	9	Y	4	4	8			63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1658	2			Y	-0-					15
12	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2			Y	-0-					15
01	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	1586	2			Y	-0-					15
02	1595	N	1525	-0-	-70	-0-	1525	2			Y	-0-					15
03	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1649	2	1	9	Y	1	1	8			15
04	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	1510	2	2	9	Y	2	2	8			15

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1270	-0-	-590	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
12	1736	X	1218	-0-	-518	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
01	1550	X	1344	-0-	-206	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
02	1218	N	1172	-0-	-46	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-

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
11	4020	X	3918	-0-	-102	-0-	3912	2	6	9	Y	5	1	8			40
12	4154	X	3992	-0-	-162	-0-	3988	2	4	9	Y	4	1	8			43
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4283	2	3	9	Y	3	1	8			45
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3793	2	3	9	Y	3	3	8			45
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4041	2	2	9	Y	2	2	8			45
*04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3820	2	1	9	Y	1	1	8			45

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
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1711	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
*04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-

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
11	3000	X	1687	-0-	-1313	-0-	1687	2			Y	-0-					8
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			Y	-0-					8
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3481	2	4	9	Y	4	4	8			8
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2626	2	3	9	Y	3	3	8			8
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2680	2	9	9	Y	8	3	8			13
*04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2435	2	3	9	Y	3	3	8			13

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
11	3480	X	2673	-0-	-807	-0-	2673	2			Y	-0-					33
12	3596	X	2646	-0-	-950	-0-	2646	2			Y	-0-					33
01	3596	X	2760	-0-	-836	-0-	2760	2			Y	-0-					33
02	3132	X	2978	-0-	-154	-0-	2978	2			Y	-0-					33
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3498	2	3	9	Y	3	3	8			33
*04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3425	2	2	9	Y	2	2	8			33

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
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2012	2	2	9	Y	2	2	8			11
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					11
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1631	2	10	9	Y	9	1	8			19
02	1943	X	1268	-0-	-675	-0-	1266	2	2	9	Y	2	2	8			19
03	2077	X	1551	-0-	-526	-0-	1549	2	2	9	Y	2	2	8			19
04	2010	X	1007	-0-	-1003	-0-	1001	2	6	9	Y	5	5	8			19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					37
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					37
01	2542	N	1447	-0-	-1095	-0-	1447	2			Y	-0-					37
02	2233	N	1195	-0-	-1038	-0-	1195	2			Y	-0-					37
*03	2046	N	733	-0-	-1313	-0-	733	2			Y	-0-					37
*04	1410	N	1134	-0-	-276	-0-	1133	2	1	9	Y	1	2	8			36

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
11	1800	N	1449	-0-	-351	-0-	1449	2			Y	-0-					96
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					96
01	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	2			Y	-0-					96
02	1392	N	1339	-0-	-53	-0-	1339	2			Y	-0-					96
03	1736	N	1366	-0-	-370	-0-	1363	2	3	9	Y	3					99
04	1380	N	1032	-0-	-348	-0-	1032	2			Y	-0-					99

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
11	1110	X	1055	-0-	-55	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
12	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
01	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-

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
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2072	2	2	9	Y	2	2	8			9
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1981	2	8	9	Y	7	1	8			15
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2293	2	20	9	Y	18	3	8			30
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1914	2	14	9	Y	13	2	8			41
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2024	2	6	9	Y	5	2	8			44
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1648	2	2	9	Y	2	2	8			44

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
11	4200	X	3385	-0-	-815	-0-	3382	2	3	9	Y	3	2	8			21
12	4340	X	3257	-0-	-1083	-0-	3251	2	6	9	Y	5	2	8			24
01	4154	X	3837	-0-	-317	-0-	3834	2	3	9	Y	3	1	8			26
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3630	2	4	9	Y	4	3	8			27
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4105	2	6	9	Y	5	3	8			29
*04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4324	2	2	9	Y	2	2	8			29

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
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3084	2	6	9	Y	5	1	8			28
12	2821	X	2332	-0-	-489	-0-	2329	2	3	9	Y	3					31
01	3317	X	2637	-0-	-680	-0-	2629	2	8	9	Y	7	24	1			14
02	3103	X	2226	-0-	-877	-0-	2223	2	3	9	Y	3	2	8			15
03	3317	X	2734	-0-	-583	-0-	2728	2	6	9	Y	5	2	8			18
04	3090	X	2768	-0-	-322	-0-	2760	2	8	9	Y	7	1	8			24

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
11	4320	X	3651	-0-	-669	-0-	3645	2	6	9	Y	5	3	8			58
12	4464	X	4025	-0-	-439	-0-	4019	2	6	9	Y	5	2	8			61
01	4557	X	3821	-0-	-736	-0-	3817	2	4	9	Y	4	2	8			63
02	4176	X	3346	-0-	-830	-0-	3345	2	1	9	Y	1	1	8			63
03	4464	X	4079	-0-	-385	-0-	4076	2	3	9	Y	3	1	8			65
*04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4354	2	9	9	Y	8	5	8			68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	1013	2			N	-0-					45
12	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			N	-0-					45
01	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-					45
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	N	2	2	8			45
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	2	1	9	N	1	1	8			45
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					45

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
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	Y	1					57
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	Y	2					59
01	1643	N	1201	-0-	-442	-0-	1199	2	2	9	Y	2					61
02	1595	N	1323	-0-	-272	-0-	1321	2	2	9	Y	2					63
03	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1357	2	4	9	Y	4	1	8			66
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1161	2	2	9	Y	2					68

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
11	3000	X	2348	-0-	-652	-0-	2348	2			Y	-0-					111
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					111
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					111
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3343	2	10	9	Y	9	9	8			111
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3512	2	14	9	Y	13	13	8			111
*04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3350	2	7	9	Y	6	6	8			111

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
11	2700	X	2169	-0-	-531	-0-	2169	2			Y	-0-					40
12	2790	X	1981	-0-	-809	-0-	1981	2			Y	-0-					40
01	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2761	2	4	9	Y	4	4	8			40
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2570	2	4	9	Y	4	4	8			40
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3271	2	6	9	Y	5	4	8			41
*04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3493	2	4	9	Y	4	5	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
11	3540	X	3415	-0-	-125	-0-	3414	2	1	9	Y	1	1	8			8
12	3658	X	2501	-0-	-1157	-0-	2501	2			Y	-0-					8
01	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3500	2	4	9	Y	4	4	8			8
02	2958	X	2073	-0-	-885	-0-	2070	2	3	9	Y	3	3	8			8
03	3162	X	2331	-0-	-831	-0-	2323	2	8	9	Y	7	3	8			12
04	3060	X	1776	-0-	-1284	-0-	1774	2	2	9	Y	2	2	8			12

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
11	1020	N	844	-0-	-176	-0-	844	2			Y	-0-					15
12	1116	N	898	-0-	-218	-0-	898	2			Y	-0-					15
01	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	2			Y	-0-					15
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					15
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			Y	-0-					15
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					15

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
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					33
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1646	2	6	9	Y	5	1	8			37
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					37
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					37
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	Y	2					39
*04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					39

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2939	-0-	-61	68	2938	2	1	9	Y	1	1	8			22
12	2740	N	2672	-0-	-68	-0-	2672	2			Y	-0-					22
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3415	2	4	9	Y	4	4	8			22
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3620	2	6	9	Y	5	5	8			22
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4163	2	17	9	Y	15	4	8			33
*04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4235	2	8	9	Y	7	7	8			33

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2197	-0-	-533	-0-	2195	2	2	9	Y	2	2	8			12
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					12
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3954	2	15	9	Y	14	2	8			24
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3556	2	8	9	Y	7	7	8			24
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3248	2	7	9	Y	6	6	8			24
04	3840	X	3101	-0-	-739	-0-	3090	2	11	9	Y	10	10	8			24

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	Y	1	1	8			61
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					61
01	1147	N	775	-0-	-372	-0-	775	2			Y	-0-					61
02	1189	N	1006	-0-	-183	-0-	1004	2	2	9	Y	2	2	8			61
03	1395	N	538	-0-	-857	-0-	538	2			Y	-0-					61
04	750	N	634	-0-	-116	-0-	633	2	1	9	Y	1	1	8			61

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2256	2	1	9	Y	1	1	8			90
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					90
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2207	2	2	9	Y	2	2	8			90
02	2175	N	1806	-0-	-369	-0-	1803	2	3	9	Y	3	3	8			90
03	2294	N	2078	-0-	-216	-0-	2076	2	2	9	Y	2	2	8			90
*04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2192	2	7	9	Y	6	6	8			90

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3454	-0-	-716	-0-	3451	2	3	9	Y	3	2	8			22
12	4247	X	2751	-0-	-1496	-0-	2748	2	3	9	Y	3	1	8			24
01	4061	X	2349	-0-	-1712	-0-	2348	2	1	9	Y	1					25
02	3538	X	2346	-0-	-1192	-0-	2344	2	2	9	Y	2	1	8			26
03	3658	X	2997	-0-	-661	-0-	2994	2	3	9	Y	3	2	8			27
*04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3474	2	1	9	Y	1	1	8			27

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37050	X	33693	-0-	-3357	-0-	33684	2	9	9	N	8	8	8			298
12	37231	X	34371	-0-	-2860	-0-	34371	2			N	-0-					298
01	36673	X	33699	-0-	-2974	-0-	33460	2	239	9	N	217	194	1	23	8	298
02	33640	X	30551	-0-	-3089	-0-	30522	2	29	9	N	26	19	8			305
03	35402	X	32288	-0-	-3114	-0-	32230	2	58	9	N	53	186	1	52	8	120
04	33690	X	30545	-0-	-3145	-0-	30501	2	44	9	N	40	40	8			120

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55530	X	48877	-0-	-6653	-0-	48672	2	205	9	N	186	196	1	8	8	279
12	56079	X	49753	-0-	-6326	-0-	49460	2	293	9	N	266	187	1			358
01	54498	X	49041	-0-	-5457	-0-	48752	2	289	9	N	263	185	1	23	8	413
02	49213	X	44752	-0-	-4461	-0-	44471	2	281	9	N	255	380	1	22	8	266
03	51119	X	46562	-0-	-4557	-0-	46380	2	182	9	N	165	16	8			415
04	48870	X	44852	-0-	-4018	-0-	44810	2	42	9	N	38	38	8			415

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	879	-0-	-51	-0-	9	1	870	2	N	-0-					28
12	961	N	939	-0-	-22	-0-	9	1	930	2	N	-0-					28
01	1147	N	632	-0-	-515	-0-	6	1	596	2	N	27					55
							30	9									
02	841	N	696	-0-	-145	-0-	7	1	683	2	N	5					60
							6	9									
03	930	N	580	-0-	-350	-0-	6	1	574	2	N	-0-					60
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	9	1	885	2	N	-0-					60

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 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
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	14	1	1364	2	N	-0-					161
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	20	1	2041	2	N	7					168
							8	9									
01	1860	N	1107	-0-	-753	-0-	11	1	1083	2	N	12					180
							13	9									
02	1334	N	1239	-0-	-95	-0-	12	1	1226	2	N	1					181
							1	9									
03	2077	N	976	-0-	-1101	-0-	10	1	960	2	N	5					186
							6	9									
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	17	1	1738	2	N	7					193
							8	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	20	1	1975	2	Y	-0-					95
12	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	14	1	1364	2	Y	3					98
							3	9									
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	15	1	1489	2	Y	2					100
							2	9									
02	1740	N	1432	-0-	-308	-0-	14	1	1415	2	Y	3					103
							3	9									
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	16	1	1551	2	Y	-0-					103
04	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	14	1	1385	2	Y	2					105
							2	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	25	1	2498	2	N	10					222
							11	9									
12	2914	X	2330	-0-	-584	-0-	23	1	2307	2	N	-0-					222
01	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	27	1	2737	2	N	-0-					222
02	2726	X	1855	-0-	-871	-0-	18	1	1827	2	N	9					231
							10	9									
03	2604	X	1817	-0-	-787	-0-	18	1	1790	2	N	8					239
							9	9									
04	2670	X	1897	-0-	-773	-0-	19	1	1859	2	N	17					256
							19	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
11	1980	N	1012	-0-	-968	-0-	10	1	1002	2	Y	-0-					164
12	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	12	1	1158	2	Y	3	74	1			93
							3	9									
01	2170	N	1473	-0-	-697	-0-	14	1	1448	2	Y	10					103
							11	9									
02	986	N	895	-0-	-91	-0-	9	1	885	2	Y	1					104
							1	9									
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	16	1	1635	2	Y	6					110
							7	9									
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	17	1	1736	2	Y	9					119
							10	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	10	1	986	2	N	38					253
							42	9									
12	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	10	1	1013	2	N	41					294
							45	9									
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	995	2	N	40	191	1			143
							44	9									
02	1015	N	944	-0-	-71	-0-	9	1	927	2	N	7					150
							8	9									
03	1054	N	960	-0-	-94	-0-	9	1	912	2	N	35					185
							39	9									
04	1020	N	847	-0-	-173	-0-	8	1	827	2	N	11					196
							12	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-					52
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	15	1	1458	2	Y	3					55
							3	9									
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	16	1	1574	2	Y	2					57
							2	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	14	1	1419	2	Y	3					60
							3	9									
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	16	1	1587	2	Y	-0-					60
04	1500	N	1360	-0-	-140	-0-	13	1	1346	2	Y	1					61
							1	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	12	1	1188	2	N	1					63
							1	9									
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1609	2	N	12					75
							13	9									
01	1457	N	958	-0-	-499	-0-	9	1	946	2	N	3					78
							3	9									
02	1160	N	996	-0-	-164	-0-	10	1	980	2	N	5					83
							6	9									
03	1612	N	949	-0-	-663	-0-	9	1	936	2	N	4					87
							4	9									
*04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	12	1	1217	2	N	5					92
							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 #: 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
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	15	1	1456	2	Y	-0-					129
12	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	12	1	1223	2	Y	-0-					129
01	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	11	1	1115	2	Y	-0-					129
02	1421	N	1216	-0-	-205	-0-	12	1	1204	2	Y	-0-					129
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	13	1	1289	2	Y	1					130
							1	9									
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	13	1	1308	2	Y	-0-					130

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
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	Y	-0-					46
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	Y	5					51
							6	9									
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	9	1	929	2	Y	3					54
							3	9									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	11	1	1055	2	Y	3					57
							3	9									
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	13	1	1326	2	Y	7					64
							8	9									
04	900	N	857	-0-	-43	-0-	8	1	846	2	Y	3					67
							3	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	14	1	1430	2	Y	-0-					112
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	16	1	1566	2	Y	13					125
							14	9									
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1609	2	Y	6					131
							7	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	15	1	1458	2	Y	5					136
							6	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	17	1	1704	2	Y	8					144
							9	9									
04	1590	N	1256	-0-	-334	-0-	12	1	1240	2	Y	4					148
							4	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
11	1530	N	1272	-0-	-258	-0-	13	1	1259	2	Y	-0-					147
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	16	1	1568	2	Y	4	94	1			57
							4	9									
01	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	12	1	1180	2	Y	8					65
							9	9									
02	1218	N	1144	-0-	-74	-0-	11	1	1131	2	Y	2					67
							2	9									
03	1581	N	1247	-0-	-334	-0-	12	1	1231	2	Y	4					71
							4	9									
*04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	13	1	1300	2	Y	6					77
							7	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
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	12	1	1195	2	Y	-0-					134
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	9	1	901	2	Y	-0-					134
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	12	1	1227	2	Y	-0-					134
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	12	1	1166	2	Y	-0-					134
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	14	1	1384	2	Y	1					135
							1	9									
04	1050	N	914	-0-	-136	-0-	9	1	905	2	Y	-0-					135

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
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	58	1	1416	2	Y	-0-					19
12	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	56	1	1379	2	Y	-0-					19
01	1519	N	1313	-0-	-206	-0-	50	1	1263	2	Y	-0-					19
02	1421	N	1152	-0-	-269	-0-	47	1	1105	2	Y	-0-					19
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	55	1	1296	2	Y	14					33
							15	9									
*04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	52	1	1293	2	Y	-0-					33

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
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	70	1	2066	2	Y	-0-					34
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	72	1	2145	2	Y	-0-					34
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	78	1	2310	2	Y	52					86
							57	9									
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	77	1	2309	2	Y	-0-					86
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	80	1	2405	2	Y	-0-					86
*04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	77	1	2301	2	Y	-0-					86

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
11	990	N	763	-0-	-227	-0-	43	1	719	2	Y	1	35	1			7
							1	9									
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	49	1	826	2	Y	-0-					7
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	47	1	839	2	Y	-0-					7
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	42	1	741	2	Y	5					12
							6	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	58	1	1030	2	Y	-0-					12
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	46	1	863	2	Y	-0-					12

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
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	52	1	879	2	Y	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	50	1	852	2	Y	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	52	1	934	2	Y	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	51	1	889	2	Y	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	51	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	762	-0-	-198	-0-	39	1	723	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
11	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	48	1	1431	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	51	1	1506	2	Y	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	52	1	1528	2	Y	-0-					-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	50	1	1454	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	51	1	1492	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1286	-0-	-244	-0-	49	1	1237	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
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-	9	1			1
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	Y	-0-					1
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	18	1	328	2	Y	-0-					1
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					1
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					1
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					1

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
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	37	1	1201	2	N	-0-					5
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	50	1	1607	2	N	-0-					5
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	51	1	1655	2	N	-0-					5
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	48	1	1539	2	N	-0-					5
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	53	1	1705	2	N	-0-					5
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	42	1	1367	2	N	-0-					5

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
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	41	1	1328	2	Y	-0-					18
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	47	1	1501	2	Y	-0-					18
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	45	1	1444	2	Y	29					47
							32	9									
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	44	1	1424	2	Y	-0-					47
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	46	1	1479	2	Y	-0-					47
*04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	25	1	811	2	Y	-0-					47

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
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1057	2	Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	58	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	521	-0-	-316	-0-	41	1	480	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	731	-0-	-52	-0-	45	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	93	1	1442	2	Y	-0-					-0-
*04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	72	1	1414	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
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	108	1	1563	2	Y	36	29	1			60
							40	9									
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	110	1	1697	2	Y	42	59	1			43
							46	9									
01	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	15	1	1663	2	Y	48	29	1			62
							53	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	67	1	1546	2	Y	37	31	1			68
							41	9									
03	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	113	1	1642	2	Y	28	59	1			37
							31	9									
*04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	112	1	1616	2	Y	30	29	1			38
							33	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
11	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	85	1	1230	2	Y	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	13	1	1468	2	Y	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	56	1	1282	2	Y	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	89	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	89	1	1277	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	104	1	1501	2	Y	-0-					-0-
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	92	1	1415	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	12	1	1376	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1244	-0-	-264	-0-	52	1	1192	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	94	1	1357	2	Y	-0-					-0-
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	90	1	1300	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

11	1590	N	1359	-0-	-231	-0-	53	1	1306	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	135	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	114	1	1325	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	88	1	1312	2	Y	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	98	1	1465	2	Y	-0-					-0-
*04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	74	1	1431	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	99	1	1655	2	N	-0-					20
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	116	1	1927	2	N	-0-					20
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	113	1	1890	2	N	-0-					20
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	95	1	1587	2	N	-0-					20
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	107	1	1781	2	N	-0-					20
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	114	1	1899	2	N	-0-					20

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

11	420	N	295	-0-	-125	-0-	9	1	286	2	N	-0-					2
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	9	1	298	2	N	-0-					2
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	9	1	290	2	N	-0-					2
02	290	N	272	-0-	-18	-0-	8	1	264	2	N	-0-					2
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	N	-0-					2
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	N	-0-					2

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

11	3450	X	3153	-0-	-297	-0-	177	1	2976	2	Y	-0-	7	1			1
12	3565	X	2652	-0-	-913	-0-	148	1	2504	2	Y	-0-					1
01	3565	X	3350	-0-	-215	-0-	177	1	3173	2	Y	-0-					1
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	207	1	3611	2	Y	-0-					1
03	3565	X	3005	-0-	-560	-0-	160	1	2845	2	Y	-0-					1
04	3240	X	2316	-0-	-924	-0-	118	1	2198	2	Y	-0-					1

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

11	750	N	703	-0-	-47	-0-	39	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	40	1	720	2	Y	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	38	1	705	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	57	1	1363	2	Y	-0-					-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	155	1	1477	2	Y	-0-					-0-
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	131	1	1524	2	Y	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	106	1	1626	2	Y	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	119	1	1843	2	Y	-0-					-0-
*04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	90	1	1778	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1293	-0-	-297	-0-	50	1	1243	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	121	1	1155	2	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	106	1	1222	2	Y	-0-			-0-
02	1247	N	1136	-0-	-111	-0-	72	1	1064	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	77	1	1150	2	Y	-0-			-0-
04	1290	N	1131	-0-	-159	-0-	56	1	1075	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
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	38	1	553	2	Y	-0-			-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	39	1	608	2	Y	-0-			-0-
01	589	N	533	-0-	-56	-0-	5	1	528	2	Y	-0-			-0-
02	580	N	546	-0-	-34	-0-	23	1	523	2	Y	-0-			-0-
03	651	N	546	-0-	-105	-0-	35	1	511	2	Y	-0-			-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	508	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
11	1440	N	1193	-0-	-247	-0-	77	1	1116	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	82	1	1256	2	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	11	1	1225	2	Y	-0-			-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1148	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	83	1	1196	2	Y	-0-			-0-
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	83	1	1200	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
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	69	1	1000	2	Y	-0-			-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	68	1	1048	2	Y	-0-			-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	9	1	1007	2	Y	-0-			-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	51	1	1167	2	Y	-0-			-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	79	1	1139	2	Y	-0-			-0-
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	78	1	1128	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
11	2430	N	2189	-0-	-241	-0-	142	1	2047	2	Y	-0-			-0-
12	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	154	1	2375	2	Y	-0-			-0-
01	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	22	1	2456	2	Y	-0-			-0-
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	93	1	2139	2	Y	-0-			-0-
03	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	157	1	2272	2	Y	-0-			-0-
*04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	167	1	2402	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1374	-0-	-276	-0-	89	1	1285	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	82	1	1266	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	12	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1273	-0-	-61	-0-	53	1	1220	2	Y	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	94	1	1362	2	Y	-0-					-0-
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	90	1	1293	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	905	-0-	-85	-0-	59	1	846	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	895	-0-	-97	-0-	55	1	840	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	767	-0-	-194	-0-	7	1	760	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	844	-0-	-26	-0-	35	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	64	1	928	2	Y	-0-					-0-
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	66	1	943	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	81 25	1 9	1162	2	Y	23	18	1			38
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	85 28	1 9	1310	2	Y	25	36	1			27
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	12 33	1 9	1302	2	Y	30	18	1			39
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	56 25	1 9	1278	2	Y	23	19	1			43
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	99 19	1 9	1433	2	Y	17	36	1			24
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	83 18	1 9	1195	2	Y	16	18	1			22

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2034	-0-	-36	-0-	132	1	1902	2	Y	-0-					-0-
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	135	1	2084	2	Y	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	19	1	2129	2	Y	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	83	1	1909	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	135	1	1958	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	134	1	1935	2	Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	59	1	1429	2	Y	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	63	1	1552	2	Y	-0-					-0-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	63	1	1581	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1416	-0-	-34	-0-	58	1	1358	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	59	1	1413	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	59	1	1464	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	102	1	1464	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	100	1	1543	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	14	1	1567	2	Y	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	69	1	1572	2	Y	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	107	1	1555	2	Y	-0-					-0-
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	102	1	1467	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	29	1	495	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	33	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	594	2	Y	-0-					-0-
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	Y	-0-					-0-

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
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	67	1	1130	2	Y	1	43	1			9
							1	9									
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	58	1	985	2	Y	-0-					9
01	744	N	472	-0-	-272	-0-	25	1	447	2	Y	-0-					9
02	1044	N	441	-0-	-603	-0-	23	1	398	2	Y	18					27
							20	9									
03	1054	N	541	-0-	-513	-0-	29	1	512	2	Y	-0-					27
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	527	2	Y	-0-					27

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
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	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
11	3000	N	3097	-0-	97	97	175	1	2922	2	N	-0-					114
12	3100	N	3211	-0-	111	208	182	1	3029	2	N	-0-					114
01	3100	N	3202	-0-	102	310	180	1	3000	2	N	20	118	1			16
							22	9									
02	3225	X	2915	-0-	-310	-0-	165	1	2750	2	N	-0-					16
03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	138	1	2305	2	N	-0-					16
*04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	157	1	2609	2	N	-0-					16

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
11	1110	N	979	-0-	-131	-0-	32	1	947	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	985	-0-	-69	-0-	32	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	970	-0-	-53	-0-	32	1	938	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	883	-0-	-74	-0-	29	1	854	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	844	-0-	-148	-0-	27	1	817	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	525	-0-	-405	-0-	17	1	508	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 #: 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
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	Y	1	87	1			15
							1	9									
12	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	60	1	1021	2	Y	-0-					15
01	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	61	1	1098	2	Y	-0-					15
02	1073	N	894	-0-	-179	-0-	48	1	836	2	Y	9					24
							10	9									
03	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	54	1	954	2	Y	-0-					24
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	63	1	1174	2	Y	-0-					24

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

11	3000	N	3120	-0-	120	120	101	1	3019	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3310	-0-	210	330	108	1	3202	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3280	-0-	180	510	108	1	3172	2	Y	-0-					-0-
02	3575	X	3065	-0-	-510	-0-	102	1	2963	2	Y	-0-					-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	102	1	3005	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2023	-0-	-527	-0-	76	1	1947	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	37	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	868	-0-	-31	-0-	82	1	786	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	71	1	822	2	Y	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	2	Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	83	1	1267	2	Y	-0-					-0-
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	67	1	1305	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

11	900	N	897	-0-	-3	-0-	58	1	839	2	Y	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	867	2	Y	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	8	1	888	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	854	-0-	-16	-0-	36	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	59	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	833	-0-	-37	-0-	54	1	779	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	601	2	N	-0-					55
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	38	1	634	2	N	-0-					55
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	N	35					90
							39	9									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	581	2	N	12					102
							13	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	599	2	N	-0-					102
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	2	N	-0-					102

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	87	1	1261	2	Y	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	92	1	1420	2	Y	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	13	1	1458	2	Y	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	52	1	1185	2	Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	91	1	1314	2	Y	-0-					-0-
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	97	1	1397	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1690	-0-	-350	-0-	110	1	1580	2	Y	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	109	1	1670	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	13	1	1414	2	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	74	1	1695	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	114	1	1648	2	Y	-0-					-0-
*04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	101	1	1458	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	74	1	1064	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	69	1	1057	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	11	1	1201	2	Y	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	47	1	1082	2	Y	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	75	1	1091	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	70	1	1007	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2564	-0-	-196	-0-	166	1	2398	2	Y	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	124	1	1903	2	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2642	-0-	-24	-0-	24	1	2618	2	Y	-0-					-0-
02	2465	N	2442	-0-	-23	-0-	102	1	2340	2	Y	-0-					-0-
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	167	1	2427	2	Y	-0-					-0-
*04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	167	1	2404	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	67	1	972	2	Y	33	26	1			54
							36	9									
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	88	1	1358	2	Y	37	52	1			39
							41	9									
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	12	1	1327	2	Y	43	26	1			56
							47	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	48	1	1092	2	Y	34	28	1			62
							37	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	80	1	1165	2	Y	25	53	1			34
							28	9									
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	72	1	1036	2	Y	27	26	1			35
							30	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83	N	83	-0-		-0-	-0-	5	1	74	2	Y	4	4	1			7
								4	9									
12	89	N	89	-0-		-0-	-0-	5	1	77	2	Y	6	5	1			8
								7	9									
01	124	N	95	-0-		-29	-0-	1	1	88	2	Y	5	6	1			7
								6	9									
02	87	N	50	-0-		-37	-0-	2	1	39	2	Y	8	3	1			12
								9	9									
03	93	N	50	-0-		-43	-0-	3	1	39	2	Y	7	12	1			7
								8	9									
04	90	N	69	-0-		-21	-0-	4	1	62	2	Y	3	3	1			7
								3	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

11	1770	N	1758	-0-		-12	-0-	111	1	1593	2	Y	49	39	1			82
								54	9									
12	2003	N	2003	-0-		-0-	-0-	118	1	1822	2	Y	57	80	1			59
								63	9									
01	1860	N	1749	-0-		-111	-0-	15	1	1662	2	Y	65	40	1			84
								72	9									
02	1711	N	1549	-0-		-162	-0-	62	1	1430	2	Y	52	42	1			94
								57	9									
03	2015	N	1700	-0-		-315	-0-	107	1	1552	2	Y	37	80	1			51
								41	9									
04	1680	N	1629	-0-		-51	-0-	103	1	1481	2	Y	41	39	1			53
								45	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

11	930	N	872	-0-		-58	-0-	57	1	815	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	822	-0-		-108	-0-	50	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-		-0-	-0-	8	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-		-0-	-0-	40	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-		-0-	-0-	62	1	892	2	Y	-0-					-0-
*04	937	N	937	-0-		-0-	-0-	61	1	876	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

11	2160	N	1521	-0-		-639	-0-	99	1	1422	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1935	-0-		-235	-0-	118	1	1817	2	Y	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-		-0-	-0-	21	1	2266	2	Y	-0-					-0-
02	2050	N	2050	-0-		-0-	-0-	86	1	1964	2	Y	-0-					-0-
03	2127	N	2127	-0-		-0-	-0-	137	1	1990	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2073	-0-		-147	-0-	135	1	1938	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

11	1710	N	1662	-0-		-48	-0-	108	1	1554	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1692	-0-		-13	-0-	103	1	1589	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1655	-0-		-19	-0-	15	1	1640	2	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1529	-0-		-66	-0-	64	1	1465	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1655	-0-		-50	-0-	107	1	1548	2	Y	-0-					-0-
*04	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	106	1	1519	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2311	-0-	-89	-0-	146	1	2100	2	Y	59	47	1			98
							65	9									
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	153	1	2348	2	Y	68	95	1			71
							75	9									
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	20	1	2246	2	Y	77	47	1			101
							85	9									
02	2233	N	2193	-0-	-40	-0-	89	1	2037	2	Y	61	50	1			112
							67	9									
03	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	156	1	2264	2	Y	45	96	1			61
							50	9									
*04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	159	1	2288	2	Y	48	46	1			63
							53	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	67	1	965	2	Y	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	10	1	1048	2	Y	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	45	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	74	1	1073	2	Y	-0-					-0-
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	74	1	1061	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	77	1	1115	2	Y	-0-					-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	110	1	1694	2	Y	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	12	1	1347	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	966	-0-	-136	-0-	40	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	89	1	1289	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	825	-0-	-315	-0-	54	1	771	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

11	420	N	340	-0-	-80	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	41	1	392	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	282	-0-	-121	-0-	22	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	21	1	373	2	Y	-0-					-0-
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	168	1	2414	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	144	1	2218	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	19	1	2086	2	Y	-0-					-0-
02	2494	N	2132	-0-	-362	-0-	89	1	2043	2	Y	-0-					-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	173	1	2513	2	Y	-0-					-0-
*04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	166	1	2391	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

11	1890	N	638	-0-	-1252	-0-	41	1	597	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	689	-0-	-675	-0-	42	1	647	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	446	-0-	-205	-0-	4	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	54	1	1227	2	Y	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	107	1	1552	2	Y	-0-					-0-
*04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	99	1	1420	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	46	1	1093	2	Y	20					101
							22	9									
12	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	112	1	1069	2	Y	-0-					101
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	103	1	1200	2	Y	30					131
							33	9									
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	82	1	1390	2	Y	82					213
							90	9									
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	78	1	1242	2	Y	30	183	1			60
							33	9									
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	57	1	1162	2	Y	52					112
							57	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
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	55	1	1336	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	122	1	1164	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	90	1	1045	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1250	-0-	-84	-0-	78	1	1172	2	Y	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	87	1	1324	2	Y	-0-					-0-
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	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
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					10
12	558	N	213	-0-	-345	-0-	213	2			N	-0-					10
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	277	2	55	9	N	50					60
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	1	1	786	2	N	22					82
							24	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	1	1	576	2	N	21					103
							23	9									
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	533	2	N	7					110
							8	9									

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
11	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	83	1	2775	2	N	4					27
							4	9									
12	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	86	1	2866	2	N	-0-					27
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	81	1	2714	2	N	-0-					27
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	70	1	2344	2	N	28					55
							31	9									
03	2511	N	2012	-0-	-499	-0-	59	1	1953	2	N	-0-					55
04	2430	N	1872	-0-	-558	-0-	55	1	1817	2	N	-0-					55

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
11	1560	N	1431	-0-	-129	-0-	1431	2			N	-0-					15
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					15
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					15
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					15
03	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1497	2			N	-0-					15
04	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	1301	2			N	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	391	-0-	-89	-0-	15	1	376	2	Y	-0-					8
12	496	N	417	-0-	-79	-0-	16	1	401	2	Y	-0-					8
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	16	1	402	2	Y	-0-					8
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	15	1	356	2	Y	-0-					8
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	385	2	Y	6					14
							7	9									
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					14

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	37	1	1199	2	Y	-0-					13
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	42	1	1357	2	Y	-0-					13
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	40	1	1297	2	Y	11					24
							12	9									
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	38	1	1212	2	Y	-0-					24
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	41	1	1318	2	Y	-0-					24
*04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	39	1	1272	2	Y	-0-					24

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	62	1	2054	2	Y	-0-					-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	64	1	2128	2	Y	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	61	1	2037	2	Y	-0-					-0-
02	2059	N	1822	-0-	-237	-0-	53	1	1769	2	Y	-0-					-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	71	1	2352	2	Y	-0-					-0-
*04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	67	1	2247	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
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	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
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	2	Y	-0-					18
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	32	1	1063	2	Y	-0-					18
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	Y	17					35
							19	9									
02	928	N	735	-0-	-193	-0-	21	1	714	2	Y	-0-					35
03	1085	N	893	-0-	-192	-0-	26	1	867	2	Y	-0-					35
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	47	1	1553	2	Y	-0-					35

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
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	111	1	1602	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	74	1	1133	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1239	-0-	-435	-0-	11	1	1228	2	Y	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	69	1	1592	2	Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	81	1	1179	2	Y	-0-					-0-
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	81	1	1162	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
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					6
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-					6
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					6
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3217	2	1	9	Y	1	6	1			1
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					1
*04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2100	N	1791	-0-	-309	-0-	116	1	1675	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	125	1	1921	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	18	1	1950	2	Y	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	73	1	1684	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1871	-0-	-175	-0-	121	1	1750	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	116	1	1665	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
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	60	1	1315	2	N	-0-					15
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	60	1	1312	2	N	-0-					15
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	59	1	1293	2	N	-0-					15
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	55	1	1191	2	N	-0-					15
03	1023	N	929	-0-	-94	-0-	41	1	888	2	N	-0-					15
04	990	N	934	-0-	-56	-0-	41	1	893	2	N	-0-					15

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
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					17
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1797	2	94	9	Y	85					102
01	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1736	2			Y	-0-					102
02	1740	N	1481	-0-	-259	-0-	1473	2	8	9	Y	7					109
03	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			Y	-0-					109
*04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1730	2	51	9	Y	46					155

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
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	93	1	1339	2	Y	22	18	1			37
							24	9									
12	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	95	1	1468	2	Y	26	36	1			27
							29	9									
01	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	13	1	1445	2	Y	29	18	1			38
							32	9									
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	59	1	1350	2	Y	24	19	1			43
							26	9									
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	103	1	1493	2	Y	17	37	1			23
							19	9									
*04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	100	1	1436	2	Y	19	18	1			24
							21	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	817	-0-	-143	-0-	817	2			Y	-0-					106
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					106
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	2	9	9	Y	8					114
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	Y	2	105	1			11
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					11
04	1560	N	516	-0-	-1044	-0-	516	2			Y	-0-					11

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	13	1	440	2	Y	-0-					12
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	15	1	501	2	Y	-0-					12
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	17	1	563	2	Y	-0-					12
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	15	1	495	2	Y	-0-					12
03	527	N	201	-0-	-326	-0-	6	1	195	2	Y	-0-					12
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	2			Y	-0-					17
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			Y	-0-					17
01	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	2			Y	-0-					17
02	667	N	565	-0-	-102	-0-	565	2			Y	-0-	15	1			2
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					2
*04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					2

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	540	2	Y	-0-					22
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	17	1	583	2	Y	-0-					22
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	16	1	543	2	Y	30					52
							33	9									
02	551	N	496	-0-	-55	-0-	14	1	480	2	Y	2					54
							2	9									
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	20	1	674	2	Y	-0-					54
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	657	2	Y	-0-					54

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					9
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					9
01	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			Y	-0-					9
02	319	N	154	-0-	-165	-0-	154	2			Y	-0-	8	1			1
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					1
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					1

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
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					49
12	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	2194	2			Y	-0-					49
01	2697	N	1550	-0-	-1147	-0-	1550	2			Y	-0-					49
02	2059	N	1654	-0-	-405	-0-	1653	2	1	9	Y	1	43	1			7
03	2201	N	1635	-0-	-566	-0-	1635	2			Y	-0-					7
*04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					7

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
11	3000	N	2934	-0-	-66	315	96	1	2838	2	Y	-0-					1
12	3459	X	3144	-0-	-315	-0-	102	1	3042	2	Y	-0-					1
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	101	1	3016	2	Y	-0-					1
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	92	1	2751	2	Y	-0-					1
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	101	1	3044	2	Y	-0-					1
*04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	97	1	2888	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1980	N	1728	-0-	-252	-0-	68	1	1660	2	Y	-0-					11
12	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	67	1	1665	2	Y	-0-					11
01	2170	N	1722	-0-	-448	-0-	66	1	1656	2	Y	-0-					11
02	1682	N	1444	-0-	-238	-0-	59	1	1385	2	Y	-0-					11
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	97	1	2311	2	Y	8					19
							9	9									
*04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	104	1	2590	2	Y	-0-					19

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

11	1800	N	1457	-0-	-343	-0-	47	1	1410	2	Y	-0-					11
12	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	48	1	1420	2	Y	-0-					11
01	1767	N	1423	-0-	-344	-0-	47	1	1376	2	Y	-0-					11
02	1421	N	1415	-0-	-6	-0-	45	1	1315	2	Y	50					61
							55	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	48	1	1414	2	Y	-0-					61
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	60	1	1521	2	Y	-0-					61

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	2	8	9	Y	7					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 286887 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 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
11	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	106	1	1069	2	N	117	172	1			82
							129	9									
12	4650	X	878	-0-	-3772	-0-	74	1	718	2	N	78					160
							86	9									
01	4650	X	724	-0-	-3926	-0-	56	1	543	2	N	114	160	1			114
							125	9									
02	4060	X	505	-0-	-3555	-0-	39	1	376	2	N	82	166	1			30
							90	9									
*03	2542	X	558	-0-	-1984	-0-	39	1	407	2	N	102					132
							112	9									
04	1290	X	261	-0-	-1029	-0-	21	1	201	2	N	35					167
							39	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

11	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1129	2	70	9	N	64					115
12	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1066	2	55	9	N	50					165
01	1488	X	1066	-0-	-422	-0-	1033	2	33	9	N	30					195
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1116	2	8	9	N	7					202
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	787	2	13	9	N	12					214
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	15					229

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	996	3	58	9	N	53					151
12	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1598	3	52	9	N	47	161	1	1	8	36
01	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1461	3	36	9	N	33					69
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1282	3	48	9	N	44					113
03	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	1267	3	56	9	N	51					164
04	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1214	3	32	9	N	29	165	1			28

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					26
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					26
01	0	W	977	-0-	977	977	977	2			N	-0-					26
02	0	W	787	-0-	787	1764	787	2			N	-0-					26
03	0	W	193	-0-	193	1957	193	2			N	-0-					26
*04	0	W	707	-0-	707	2664	707	2			N	-0-					26

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

11	270 X	244	-0-	-26	-0-	15 77	1 9	152	2	N	70					107
12	310 X	241	-0-	-69	-0-	16 72	1 9	153	2	N	65					172
01	310 X	267	-0-	-43	-0-	19 62	1 9	186	2	N	56	162	1			66
02	232 N	220	-0-	-12	-0-	16 56	1 9	148	2	N	51					117
*03	248 N	242	-0-	-6	-0-	15 70	1 9	157	2	N	64	159	1			22
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	20 44	1 9	185	2	N	40					62

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	1466	1	12039	2	N	266	363	1			161
							293	9									
12	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	1497	1	11771	2	N	199	178	1			182
							219	9									
01	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	1429	1	11228	2	N	485	368	1			299
							534	9									
02	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	1034	1	7546	2	N	170	185	1			284
							187	9									
*03	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	1242	1	10147	2	N	167	180	1			271
							184	9									
*04	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	1197	1	8763	2	N	217	290	1			198
							239	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	506	-0-	-214	-0-	25	1	481	2	N	-0-					19
12	651	N	533	-0-	-118	-0-	26	1	505	2	N	2					21
							2	9									
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	484	2	N	4					25
							4	9									
02	493	N	464	-0-	-29	-0-	23	1	435	2	N	5					30
							6	9									
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	25	1	460	2	N	-0-					30
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					30

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 286844 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 6580 - 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
11	3780	#	2431	-0-	-1349	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
12	3503	#	2486	-0-	-1017	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
01	3503	#	3003	-0-	-500	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
02	3277	#	2698	-0-	-579	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
03	2852	#	2785	-0-	-67	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
04	2790	#	2617	-0-	-173	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 287080 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7272 - 7310

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-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 7535

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	57	1	1279	2	N	-0-					197
12	1550	N	1022	-0-	-528	-0-	40	1	958	2	N	22					219
							24	9									
01	1457	N	945	-0-	-512	-0-	38	1	907	2	N	-0-	182	1			37
02	1305	N	1021	-0-	-284	-0-	40	1	981	2	N	-0-					37
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	41	1	940	2	N	23					60
							25	9									
04	900	N	106	-0-	-794	-0-	5	1	101	2	N	-0-					60

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

11	690	N	490	-0-	-200	-0-	21	1	469	2	N	-0-					150
12	806	N	550	-0-	-256	-0-	22	1	528	2	N	-0-					150
01	775	N	636	-0-	-139	-0-	26	1	610	2	N	-0-					150
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	638	2	N	15					165
							17	9									
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	20	1	451	2	N	-0-					165
04	630	N	156	-0-	-474	-0-	7	1	149	2	N	-0-					165

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

11	5790	X	5431	-0-	-359	-0-	233	1	5198	2	N	-0-	181	1			54
12	5890	X	5651	-0-	-239	-0-	223	1	5363	2	N	59					113
							65	9									
01	5828	X	5538	-0-	-290	-0-	223	1	5296	2	N	17					130
							19	9									
02	5452	X	5215	-0-	-237	-0-	203	1	5012	2	N	-0-					130
03	5735	X	5655	-0-	-80	-0-	238	1	5404	2	N	12					142
							13	9									
*04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	233	1	5180	2	N	49					191
							54	9									

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

11	510	N	404	-0-	-106	-0-	17	1	387	2	N	-0-					85
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	16	1	379	2	N	-0-					85
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	20	1	481	2	N	-0-					85
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	19	1	459	2	N	7					92
							8	9									
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	15	1	334	2	N	-0-					92
04	480	N	200	-0-	-280	-0-	9	1	191	2	N	-0-					92

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9810 - 10959

*05	0		-0-	-0-	-0-	877					N	-0-					38
*06	0		-0-	-0-	-0-	877					N	-0-					38
*07	0		-0-	-0-	-0-	877					N	-0-					38
*08	0		-0-	-0-	-0-	877					N	-0-					38
*09	0		-0-	-0-	-0-	877					N	-0-					38
*10	0		-0-	-0-	-0-	877					N	-0-					38
*11	0		-0-	-0-	-0-	877					N	-0-					38
*12	0		-0-	-0-	-0-	877					N	-0-					38
*01	0		-0-	-0-	-0-	877					N	-0-					38
*02	0		-0-	-0-	-0-	877					N	-0-					38
03	0		-0-	-0-	-0-	877					N	-0-	38	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	877					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/19/2019

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

11	2700	X	2598	-0-	-102	-0-	379	1	2218	2	N	1					87
							1	9									
12	2790	X	1684	-0-	-1106	-0-	460	1	1224	2	N	-0-					87
01	2790	X	1263	-0-	-1527	-0-	552	1	711	2	N	-0-					87
02	2610	X	1432	-0-	-1178	-0-	334	1	1098	2	N	-0-					87
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	572	1	3105	2	N	19					106
							21	9									
*04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	664	1	3114	2	N	14					120
							15	9									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

11	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					113
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					113
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					113
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					113
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					113
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	2	N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	144	2	N	-0-					-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	29	1	77	2	N	-0-					-0-
01	186 N	78	-0-	-108	-0-	34	1	44	2	N	-0-					-0-
02	174 N	100	-0-	-74	-0-	23	1	77	2	N	-0-					-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	26	1	140	2	N	-0-					-0-
*04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	2	N	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					37
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					37
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					37
02	DLQ G-10	705	-0-	705	705	705	2			Y	-0-					37
03	DLQ G-10	543	-0-	543	1248	543	2			Y	-0-					37
04	DLQ G-10	653	-0-	653	1901	653	2			Y	-0-					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	32	1	1036	2	N	19	22	1			4
						21	9									
12	1209 N	48	-0-	-1161	-0-	29	1	19	9	N	17	18	1			3
01	1333 N	998	-0-	-335	-0-	29	1	948	2	N	19	16	1			6
						21	9									
*02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	29	1	848	2	N	19	17	1			8
						21	9									
*03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	36	1	910	2	N	11	13	1			6
						12	9									
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					6

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	4260	X	3946	-0-	-314	-0-	118	1	3755	2	N	66	76	1			14
							73	9									
12	3658	X	167	-0-	-3491	-0-	104	1	63	9	N	57	61	1			10
01	3875	X	3688	-0-	-187	-0-	107	1	3515	2	N	60	51	1			19
							66	9									
02	3625	X	3089	-0-	-536	-0-	100	1	2919	2	N	64	62	1			21
							70	9									
03	4092	X	3404	-0-	-688	-0-	128	1	3234	2	N	38	42	1			17
							42	9									
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					17

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
11	1920	X	1553	-0-	-367	-0-	288	1	1263	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1240	X	169	-0-	-1071	-0-	167	1	2	9	N	2	2	1			-0-
01	1519	X	951	-0-	-568	-0-	194	1	754	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	1421	X	626	-0-	-795	-0-	122	1	504	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1612	X	655	-0-	-957	-0-	125	1	528	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					1

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	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
KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					165
12	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-	145	1			20
01	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	533	3	6	9	N	5					25
02	580	N	423	-0-	-157 B	-0-	420	3	3	9	N	3					28
*03	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	609	3	6	9	N	5					33
04	510	N	481	-0-	-29 B	-0-	462	3	19	9	N	17					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	254	-0-	-166	B	-0-	246	2	8	9	N	7					60
12	564	X	564	-0-	-0-	B	-0-	544	2	20	9	N	18					78
01	347	X	347	-0-	-0-	B	-0-	343	2	4	9	N	4					82
02	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	452	2	22	9	N	20					102
03	558	N	494	-0-	-64	B	-0-	425	2	69	9	N	63					165
*04	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	371	2	64	9	N	58					223

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
11	2160	N	2155	-0-	-5	B	-0-	2141	2	14	9	N	13					70
12	2259	N	2259	-0-	-0-	B	-0-	2217	2	42	9	N	38	87	1			21
01	2170	N	2152	-0-	-18	B	-0-	2140	2	12	9	N	11					32
02	2088	N	2066	-0-	-22	B	-0-	2026	2	40	9	N	36					68
03	2263	N	2145	-0-	-118	B	-0-	2131	2	14	9	N	13					81
04	2070	N	1946	-0-	-124	B	-0-	1938	2	8	9	N	7	61	1			27

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
11	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	206	2	2	9	N	2					57
12	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	93	2	1	9	N	1					58
01	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	255	2	4	9	N	4					62
02	203	N	73	-0-	-130	B	-0-	72	2	1	9	N	1					63
03	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	203	2	3	9	N	3					66
04	240	N	173	-0-	-67	B	-0-	162	2	11	9	N	10					76

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	59					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	59					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	59					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	59					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	59					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	59					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
11	570	N	278	-0-	-292	B	-0-	278	2			N	-0-					140
12	589	N	340	-0-	-249	B	-0-	340	2			N	-0-					140
01	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					140
02	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					140
03	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2			N	-0-					140
*04	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					140

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	139	1	1802	2	N	18	28	1			122
							20	9									
12	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	68	1	759	2	N	16	19	1			119
							18	9									
01	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	53	1	652	2	N	10	11	1			118
							11	9									
02	754	N	621	-0-	-133 B	-0-	47	1	565	2	N	8	6	1			120
							9	9									
03	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	31	1	586	2	N	21	22	1			119
							23	9									
*04	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	39	1	791	2	N	16	15	1			120
							18	9									

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

11	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	3	1	44	2	N	1	1	1			27
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					27
02	58	N	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
*04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	N	1	1	1			27
							1	9									

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	120	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019 - P/A 05/15/19

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

11	T. A.		27	-0-	27 B	330	27	2			Y	-0-	1	5			50
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	330					Y	-0-					50
01	380	X	50	-0-	-330 B	-0-	50	2			Y	-0-					50
02	T. A.		143	-0-	143 B	143	8	1	135	2	Y	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	143					Y	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	143					Y	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

11	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2019

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11360 - 11587

11	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	12	5			-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2019

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
11	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	71	1	927	2	N	16	15	1			146
								18	9									
12	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	69	1	770	2	N	44	16	1			174
								48	9									
01	961	N	833	-0-	-128	B	-0-	61	1	751	2	N	19	13	1			180
								21	9									
02	986	N	653	-0-	-333	B	-0-	50	1	593	2	N	9	7	1			182
								10	9									
03	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	37	1	701	2	N	25	26	1			181
								28	9									
04	810	N	575	-0-	-235	B	-0-	26	1	520	2	N	26	192	1			15
								29	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
11	1830	N	1629	-0-	-201	B	-0-	1625	2	4	9	Y	4	11	1			13
12	1798	N	1544	-0-	-254	B	-0-	1540	2	4	9	Y	4					17
01	1798	N	1624	-0-	-174	B	-0-	10	1	1611	2	Y	3					20
								3	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1452	2	Y	3					23
								3	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1011	2	Y	-0-					23
04	990	N	894	-0-	-96	B	-0-	95	1	799	2	Y	-0-					23

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
11	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	905	2	2	9	Y	2	5	1			111
12	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	2			Y	-0-					111
01	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	6	1	924	2	Y	31					142
								34	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	50	1	831	2	Y	72	179	1			35
								79	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	57	1	560	2	Y	-0-					35
04	930	N	716	-0-	-214	B	-0-	76	1	640	2	Y	-0-					35

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
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					125
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125

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
11	660	N	635	-0-	-25	B	-0-	45	1	584	2	N	5	5	1			23
								6	9									
12	713	N	320	-0-	-393	B	-0-	26	1	286	2	N	7	7	1			23
								8	9									
01	744	N	224	-0-	-520	B	-0-	17	1	204	2	N	3	4	1			22
								3	9									
02	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	52	1	620	2	N	9	6	1			25
								10	9									
03	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	31	1	575	2	N	21	22	1			24
								23	9									
*04	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	28	1	580	2	N	11	11	1			24
								12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

11	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1223	2	N	30	20	1			130
								33	9									
12	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1346	2	N	36	27	1			139
								40	9									
01	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1238	2	N	89	213	1			15
								98	9									
02	1305	N	1209	-0-	-96	B	-0-	92	1	1098	2	N	17	12	1			20
								19	9									
03	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1187	2	N	41	44	1			17
								45	9									
04	1380	N	108	-0-	-1272	B	-0-	5	1	101	2	N	2	5	1			14
								2	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

11	1710	N	1611	-0-	-99	B	-0-	1605	2	6	9	Y	5	13	1			8
12	1674	N	1651	-0-	-23	B	-0-	1651	2			Y	-0-					8
01	1798	N	1688	-0-	-110	B	-0-	11	1	1677	2	Y	-0-					8
02	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1511	2	Y	-0-					8
03	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1078	2	Y	-0-					8
04	1620	N	420	-0-	-1200	B	-0-	45	1	375	2	Y	-0-					8

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

11	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	847	2	2	9	Y	2	4	1			137
12	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	2			Y	-0-					137
01	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	6	1	981	2	Y	21					158
								23	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	53	1	892	2	Y	56	179	1			35
								62	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	64	1	626	2	Y	-0-					35
04	900	N	746	-0-	-154	B	-0-	79	1	667	2	Y	-0-					35

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

11	2142	N	2142	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1969	2	N	20	31	1			31
								22	9									
12	2533	N	2533	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2215	2	N	108	44	1			95
								119	9									
01	2327	N	2327	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2058	2	N	93	36	1			152
								102	9									
02	2059	N	2000	-0-	-59	B	-0-	148	1	1766	2	N	78	19	1			211
								86	9									
03	3115	X	3115	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2821	2	N	131	283	1			59
								144	9									
*04	2700	N	2700	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2467	2	N	102	48	1			113
								112	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	95	1	1235	2	N	26	20	1			137
							29	9									
12	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	126	1	1400	2	N	48	28	1			157
							53	9									
01	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	106	1	1297	2	N	62	23	1			196
							68	9									
02	1305	N	1231	-0-	-74 B	-0-	90	1	1075	2	N	60	195	1			61
							66	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	62	1	1158	2	N	40	43	1			58
							44	9									
*04	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	66	1	1352	2	N	30	26	1			62
							33	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

11	390	N	377	-0-	-13 B	-0-	375	2	2	9	Y	2	4	1			25
12	496	N	304	-0-	-192 B	-0-	301	2	3	9	Y	3	26	1			2
01	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	2	1	378	2	Y	-0-					2
02	377	N	278	-0-	-99 B	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					2
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					2
04	360	N	226	-0-	-134 B	-0-	24	1	202	2	Y	-0-					2

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	5	1	63	2	N	1	1	1			42
							1	9									
12	93	N	10	-0-	-83 B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					42
01	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	5	1	55	2	N	1	1	1			42
							1	9									
02	58	N	39	-0-	-19 B	-0-	3	1	36	2	N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
*04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	8	1	159	2	N	4	3	1			43
							4	9									

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

11	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2019

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	2	N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					97
02	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
04	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					97

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

11	240	N	17	-0-	-223 B	-0-	17	2			N	-0-					38
12	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					38
01	155	N	36	-0-	-119 B	-0-	36	2			N	-0-					38
02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					38
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					38
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	23	-0-	-101 B	-0-	23	2			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-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
04	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

11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					27
12	62	N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2			N	-0-					27
01	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					27
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					27
03	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					27
*04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

11	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-288					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-288					N	-0-					153
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-288					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-288					N	-0-					153
03	0	N	13	-0-	13 B	-275	13	2			N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-275					N	-0-					153

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					151
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
12	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	2	1	21	2	N	-0-					196
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					196
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

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-
04	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

11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-499					N	-0-	1	5			30
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-499					N	-0-					30
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-499					N	-0-					30
02	0	N	25	-0-	25 B	-474	2	1	23	2	N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-474					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-474					N	-0-					30

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

11	T. A.		71	-0-	71 B	258	71	2			Y	-0-	1	5			5
12	T. A.		25	-0-	25 B	283	25	2			Y	-0-					5
01	321	X	38	-0-	-283 B	-0-	38	2			Y	-0-					5
02	58	N	38	-0-	-20 B	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					5
03	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					5
*04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					5

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

11	930	N	781	-0-	-149 B	-0-	779	2	2	9	Y	2	6	1			25
12	961	N	661	-0-	-300 B	-0-	659	2	2	9	Y	2	25	1			2
01	837	N	508	-0-	-329 B	-0-	3	1	505	2	Y	-0-					2
02	754	N	532	-0-	-222 B	-0-	30	1	502	2	Y	-0-					2
03	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	54	1	531	2	Y	-0-					2
04	480	N	373	-0-	-107 B	-0-	40	1	333	2	Y	-0-					2

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

11	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	404	2	1	9	N	1	3	1			13
12	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					13
01	465	N	411	-0-	-54 B	-0-	3	1	408	2	N	-0-					13
02	406	N	363	-0-	-43 B	-0-	20	1	343	2	N	-0-					13
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	17	1	163	2	N	-0-					13
04	390	N	227	-0-	-163 B	-0-	24	1	203	2	N	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	37	1	486	2	N	7	8	1			224
							8	9									
12	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	48	1	540	2	N	11	11	1			224
							12	9									
01	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	39	1	475	2	N	7	8	1			223
							8	9									
02	522	N	450	-0-	-72 B	-0-	34	1	408	2	N	7	196	1			34
							8	9									
03	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	24	1	449	2	N	16	17	1			33
							18	9									
04	510	N	241	-0-	-269 B	-0-	11	1	224	2	N	5	5	1			33
							6	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
11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	5	1	71	2	N	1	1	1			161
							1	9									
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	9	1	96	2	N	2	2	1			161
							2	9									
01	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	6	1	71	2	N	1	1	1			161
							1	9									
02	87	N	62	-0-	-25 B	-0-	5	1	56	2	N	1	1	1			161
							1	9									
03	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	2	N	1	1	1			161
							1	9									
*04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	7	1	134	2	N	2	2	1			161
							2	9									

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	513	-0-	-327 B	-0-	513	2			N	-0-					107
12	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	511	2	6	9	N	5					112
01	558	N	472	-0-	-86 B	-0-	472	2			N	-0-					112
02	493	N	424	-0-	-69 B	-0-	424	2			N	-0-					112
03	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					112
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					112

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
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					171
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					171
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					171
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					171
*04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	1	2	11	9	N	10	147	1			34

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
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					34
12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	8	1	87	2	N	1	1	1			34
							1	9									
01	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	3	1	35	2	N	1	1	1			34
							1	9									
02	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	6	1	74	2	N	1	1	1			34
							1	9									
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	3	1	49	2	N	2	2	1			34
							2	9									
*04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	6	1	132	2	N	2	2	1			34
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-108					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-108					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-108					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-108					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-108					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-108					N	-0-					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

11	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1110	2	2	9	Y	2	7	1			9
12	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	2			Y	-0-					9
01	1054	N	1029	-0-	-25	B	-0-	6	1	1023	2	Y	-0-					9
02	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1044	2	Y	-0-					9
03	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	74	1	725	2	Y	-0-					9
04	960	N	859	-0-	-101	B	-0-	91	1	768	2	Y	-0-					9

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	1	1	1			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
01	62	N	-0-	-0-	-62	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
*04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					32

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

11	90	N	48	-0-	-42	B	-0-	3	1	45	2	N	-0-					84
12	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					84
01	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					84
02	58	N	36	-0-	-22	B	-0-	3	1	33	2	N	-0-					84
03	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	1	1	13	2	N	1	1	1			84
								1	9									
*04	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	4	1	74	2	N	1	1	1			84
								1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

11	570	N	513	-0-	-57	B	-0-	36	1	465	2	N	11	8	1			160
								12	9									
12	713	N	595	-0-	-118	B	-0-	47	1	526	2	N	20	11	1			169
								22	9									
01	558	N	516	-0-	-42	B	-0-	38	1	470	2	N	7	8	1			168
								8	9									
02	493	N	433	-0-	-60	B	-0-	33	1	393	2	N	6	4	1			170
								7	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	22	1	414	2	N	14	15	1			169
								15	9									
04	510	N	475	-0-	-35	B	-0-	22	1	444	2	N	8	8	1			169
								9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	44	1	571	2	N	6	7	1			85
							7	9									
12	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	42	1	473	2	N	10	10	1			85
							11	9									
01	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	42	1	518	2	N	8	9	1			84
							9	9									
02	580	N	355	-0-	-225 B	-0-	27	1	322	2	N	5	4	1			85
							6	9									
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	14	1	264	2	N	9	10	1			84
							10	9									
04	540	N	354	-0-	-186 B	-0-	16	1	330	2	N	7	6	1			85
							8	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	652	-0-	-8 B	-0-	645	2	7	9	N	6	36	1			3
12	682	N	660	-0-	-22 B	-0-	660	2			N	-0-					3
01	775	N	623	-0-	-152 B	-0-	623	2			N	-0-					3
02	638	N	569	-0-	-69 B	-0-	3	1	566	2	N	-0-					3
03	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	142	1	389	2	N	-0-					3
*04	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	152	1	714	2	N	-0-					3

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	1047	-0-	-123 B	-0-	1043	2	4	9	Y	4	8	1			26
12	1209	X	1071	-0-	-138 B	-0-	1068	2	3	9	Y	3	26	1			3
01	1209	X	1100	-0-	-109 B	-0-	7	1	1093	2	Y	-0-					3
02	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	62	1	1036	2	Y	-0-					3
03	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	73	1	720	2	Y	-0-					3
04	1050	N	910	-0-	-140 B	-0-	97	1	813	2	Y	-0-					3

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	2	-0-	-118 B	-0-	2	2			N	-0-					111
12	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					111
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					111
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14	41	1			84

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	80	-0-	-40 B	-0-	6	1	73	2	N	1	1	1			111
							1	9									
12	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	8	1	84	2	N	2	2	1			111
							2	9									
01	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	8	1	99	2	N	2	2	1			111
							2	9									
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-					111
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			110
*04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	8	1	154	2	N	4	3	1			111
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1029	2	N	10	16	1			64
								11	9									
12	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	59	1	656	2	N	14	15	1			63
								15	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	57	1	704	2	N	17	12	1			68
								19	9									
02	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	54	1	649	2	N	10	7	1			71
								11	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	45	1	842	2	N	29	31	1			69
								32	9									
*04	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	43	1	873	2	N	18	17	1			70
								20	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	317	-0-	-283	B	-0-	22	1	292	2	N	3	7	1			210
								3	9									
12	651	N	86	-0-	-565	B	-0-	7	1	78	2	N	1	2	1			209
								1	9									
01	651	N	314	-0-	-337	B	-0-	23	1	287	2	N	4	4	1			209
								4	9									
02	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	62	1	744	2	N	11	7	1			213
								12	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	35	1	657	2	N	23	25	1			211
								25	9									
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	48	1	984	2	N	94	202	1			103
								103	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-142					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
01	13	N	-0-	-0-	-13	B	-142					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	46	1	598	2	N	19	10	1			200
								21	9									
12	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	57	1	633	2	N	24	13	1			211
								26	9									
01	682	N	651	-0-	-31	B	-0-	48	1	593	2	N	9	10	1			210
								10	9									
02	638	N	542	-0-	-96	B	-0-	41	1	493	2	N	7	5	1			212
								8	9									
03	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	29	1	544	2	N	19	20	1			211
								21	9									
04	630	N	587	-0-	-43	B	-0-	25	1	516	2	N	42	196	1			57
								46	9									

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1142	-0-	-148	B	-0-	1139	2	3	9	Y	3	9	1			13
12	1333	N	1215	-0-	-118	B	-0-	1212	2	3	9	Y	3					16
01	1271	N	1231	-0-	-40	B	-0-	8	1	1219	2	Y	4					20
								4	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1184	2	Y	3					23
								3	9									
03	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	81	1	795	2	Y	-0-					23
04	1200	N	899	-0-	-301	B	-0-	96	1	803	2	Y	-0-					23

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1165	2	3	9	N	3	8	1			92
12	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190	2			N	-0-					92
01	1271	N	1075	-0-	-196	B	-0-	7	1	1068	2	N	-0-					92
02	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	59	1	995	2	N	-0-					92
03	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	71	1	694	2	N	-0-					92
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1086	2	N	-0-					92

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	8	1	109	2	N	2	2	1			94
								2	9									
12	155	N	66	-0-	-89	B	-0-	5	1	60	2	N	1	1	1			94
								1	9									
01	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	10	1	128	2	N	2	2	1			94
								2	9									
02	116	N	38	-0-	-78	B	-0-	3	1	34	2	N	1	1	1			94
								1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
*04	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	9	1	185	2	N	3	3	1			94
								3	9									

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	311	-0-	-259	B	-0-	22	1	286	2	N	3	5	1			144
								3	9									
12	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	29	1	325	2	N	8	7	1			145
								9	9									
01	310	N	240	-0-	-70	B	-0-	18	1	219	2	N	3	4	1			144
								3	9									
02	290	N	234	-0-	-56	B	-0-	18	1	213	2	N	3	2	1			145
								3	9									
03	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	6	1	112	2	N	4	5	1			144
								4	9									
*04	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	15	1	306	2	N	6	5	1			145
								7	9									

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	55	-0-	-35	B	-0-	4	1	49	2	N	2	1	1			70
								2	9									
12	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	14	1	154	2	N	4	3	1			71
								4	9									
01	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	7	1	89	2	N	1	2	1			70
								1	9									
02	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	9	1	107	2	N	2	1	1			71
								2	9									
03	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	6	1	107	2	N	4	4	1			71
								4	9									
*04	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	10	1	212	2	N	4	4	1			71
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	4	1	51	2	N	-0-	1	1			70
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	13	1	139	2	N	4	3	1			71
							4	9									
01	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	2	1	23	2	N	-0-	1	1			70
02	58	N	30	-0-	-28 B	-0-	2	1	28	2	N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
*04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	2	1	36	2	N	1	1	1			70
							1	9									

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

11	2310	X	1320	-0-	-990 B	-0-	93	1	1203	2	N	22	19	1			249
							24	9									
12	2387	X	1474	-0-	-913 B	-0-	119	1	1323	2	N	29	27	1			251
							32	9									
01	1248	X	1248	-0-	-0- B	-0-	92	1	1136	2	N	18	20	1			249
							20	9									
02	1276	X	1195	-0-	-81 B	-0-	86	1	1028	2	N	74	195	1			128
							81	9									
03	1364	X	1225	-0-	-139 B	-0-	60	1	1121	2	N	40	42	1			126
							44	9									
*04	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	58	1	1179	2	N	24	23	1			127
							26	9									

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

11	90	N	46	-0-	-44 B	-0-	3	1	43	2	N	-0-	1	1			195
12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	6	1	70	2	N	1	1	1			195
							1	9									
01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	6	1	68	2	N	1	1	1			195
							1	9									
02	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	6	1	71	2	N	2	1	1			196
							2	9									
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	3	1	50	2	N	1	2	1			195
							1	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					195

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

11	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	2			N	-0-	1	1			182
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					182
01	124	N	26	-0-	-98 B	-0-	2	1	24	2	N	-0-					182
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
*04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	21	1	430	2	N	9	7	1			184
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	21	1	274	2	N	3	5	1			51
							3	9									
12	310	N	217	-0-	-93 B	-0-	18	1	195	2	N	4	4	1			51
							4	9									
01	341	N	246	-0-	-95 B	-0-	18	1	224	2	N	4	4	1			51
							4	9									
02	290	N	198	-0-	-92 B	-0-	15	1	181	2	N	2	2	1			51
							2	9									
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	4	1	75	2	N	3	3	1			51
							3	9									
04	240	N	126	-0-	-114 B	-0-	6	1	118	2	N	2	2	1			51
							2	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
12	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	5	1	51	2	N	1	1	1			107
							1	9									
01	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	1	1	1			107
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					107

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

11	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2019

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

11	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	6	1	75	2	N	1	1	1			82
							1	9									
12	186	N	66	-0-	-120 B	-0-	5	1	60	2	N	1	1	1			82
							1	9									
01	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	4	1	49	2	N	1	1	1			82
							1	9									
02	87	N	38	-0-	-49 B	-0-	3	1	35	2	N	-0-					82
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	3	1	61	2	N	2	2	1			82
							2	9									
*04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	4	1	83	2	N	2	2	1			82
							2	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

11	330	N	154	-0-	-176 B	-0-	153	2	1	9	N	1	2	1			74
12	279	N	151	-0-	-128 B	-0-	151	2			N	-0-					74
01	217	N	110	-0-	-107 B	-0-	1	1	109	2	N	-0-					74
02	145	N	118	-0-	-27 B	-0-	7	1	111	2	N	-0-					74
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	5	1	51	2	N	-0-					74
04	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	10	1	84	2	N	-0-					74

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
11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	54	1	704	2	N	7	11	1			146
							8	9									
12	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	67	1	751	2	N	15	15	1			146
							17	9									
01	744	N	645	-0-	-99 B	-0-	48	1	586	2	N	10	11	1			145
							11	9									
02	754	N	587	-0-	-167 B	-0-	45	1	533	2	N	8	6	1			147
							9	9									
03	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	34	1	639	2	N	22	23	1			146
							24	9									
*04	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	29	1	582	2	N	83	178	1			51
							91	9									

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894						N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894						N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894						N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894						N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894						N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894						N	-0-					110

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

11	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	23	1	294	2	N	11	4	1			68
							12	9									
12	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	31	1	347	2	N	8	7	1			69
							9	9									
01	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	25	1	311	2	N	5	5	1			69
							6	9									
02	319	N	284	-0-	-35 B	-0-	22	1	258	2	N	4	3	1			70
							4	9									
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	7	1	133	2	N	5	6	1			69
							6	9									
*04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	19	1	385	2	N	8	7	1			70
							9	9									

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	6	1	72	2	N	-0-	1	1			100
12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	13	1	142	2	N	3	3	1			100
							3	9									
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	8	1	93	2	N	2	2	1			100
							2	9									
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	8	1	92	2	N	2	1	1			101
							2	9									
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	3	1	54	2	N	1	2	1			100
							1	9									
04	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	3	1	65	2	N	1	1	1			100
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	1	5			48
12	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	7	1	82	2	N	2	1	1			49
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			48
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	1					49
							1	9									
*04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	15	1	302	2	N	6	5	1			50
							7	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

11	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	646	2	7	9	N	6	36	1			3
12	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					3
01	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					3
02	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	3	1	599	2	N	-0-					3
03	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	140	1	383	2	N	-0-					3
04	570	N	569	-0-	-1 B	-0-	100	1	469	2	N	-0-					3

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

11	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1347	2	8	9	N	7	38	1			3
12	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			N	-0-					3
01	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					3
02	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	6	1	1117	2	N	-0-					3
03	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	260	1	712	2	N	-0-					3
*04	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	132	1	622	2	N	-0-					3

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

11	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	14	1	185	2	N	2	2	1			94
							2	9									
12	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	12	1	130	2	N	3	3	1			94
							3	9									
01	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	7	1	85	2	N	2	2	1			94
							2	9									
02	203	N	71	-0-	-132 B	-0-	5	1	65	2	N	1	1	1			94
							1	9									
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	5	1	89	2	N	3	3	1			94
							3	9									
*04	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	43	1	871	2	N	18	15	1			97
							20	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

11	1590	N	1392	-0-	-198 B	-0-	1385	2	7	9	N	6	37	1			3
12	1798	N	1507	-0-	-291 B	-0-	1507	2			N	-0-					3
01	1581	N	1493	-0-	-88 B	-0-	1493	2			N	-0-					3
02	1334	N	1279	-0-	-55 B	-0-	7	1	1272	2	N	-0-					3
03	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	299	1	820	2	N	-0-					3
04	1440	N	1100	-0-	-340 B	-0-	193	1	907	2	N	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					107
12	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					107
01	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					107
02	145	N	48	-0-	-97 B	-0-	48	2			N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					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
11	4290	X	3253	-0-	-1037 B	-0-	3244	2	9	9	N	8	23	1			19
12	4619	X	4111	-0-	-508 B	-0-	4111	2			N	-0-					19
01	4619	X	3995	-0-	-624 B	-0-	25	1	3970	2	N	-0-					19
02	4321	X	4134	-0-	-187 B	-0-	233	1	3900	2	N	1					20
							1	9									
03	4745	X	4745	-0-	-0- B	-0-	439	1	4306	2	N	-0-					20
*04	4397	X	4397	-0-	-0- B	-0-	468	1	3929	2	N	-0-					20

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
11	1020	N	868	-0-	-152 B	-0-	862	2	6	9	N	5	6	1			86
12	1054	N	940	-0-	-114 B	-0-	911	2	29	9	N	26	99	1			13
01	992	N	878	-0-	-114 B	-0-	5	1	873	2	N	-0-					13
02	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	50	1	832	2	N	-0-					13
03	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	56	1	548	2	N	-0-					13
04	840	N	654	-0-	-186 B	-0-	70	1	584	2	N	-0-					13

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
11	2310	X	1670	-0-	-640 B	-0-	1663	2	7	9	N	6	37	1			3
12	2387	X	1960	-0-	-427 B	-0-	1960	2			N	-0-					3
01	2387	X	1930	-0-	-457 B	-0-	1930	2			N	-0-					3
02	2233	X	1614	-0-	-619 B	-0-	9	1	1605	2	N	-0-					3
03	2356	X	2016	-0-	-340 B	-0-	539	1	1477	2	N	-0-					3
*04	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	361	1	1696	2	N	-0-					3

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
11	3870	X	3203	-0-	-667 B	-0-	3194	2	9	9	N	8	25	1			19
12	3999	X	3076	-0-	-923 B	-0-	3076	2			N	-0-					19
01	3999	X	3049	-0-	-950 B	-0-	19	1	3030	2	N	-0-					19
02	3480	X	2880	-0-	-600 B	-0-	162	1	2717	2	N	1					20
							1	9									
03	3627	X	3115	-0-	-512 B	-0-	288	1	2827	2	N	-0-					20
04	3210	X	2875	-0-	-335 B	-0-	306	1	2569	2	N	-0-					20

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
11	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	93	1	1209	2	N	11	23	1			112
							12	9									
12	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	24	1	272	2	N	8	9	1			111
							9	9									
01	992	N	471	-0-	-521 B	-0-	35	1	428	2	N	7	7	1			111
							8	9									
02	928	N	267	-0-	-661 B	-0-	20	1	243	2	N	4	3	1			112
							4	9									
03	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	16	1	307	2	N	10	11	1			111
							11	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-	1	1			110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	5910	X	5968	-0-	58 B	-6244	247	1	5553	2	N	153	200	1			38
							168	9									
12	6107	X	6601	-0-	494 B	-5750	308	1	5973	2	N	291	203	1			126
							320	9									
01	5580	X	6045	-0-	465 B	-5285	254	1	5543	2	N	225	207	1			144
							248	9									
02	5771	X	5153	-0-	-618 B	-5285	236	1	4712	2	N	186	204	1			126
							205	9									
03	6169	X	9268	-0-	3099 B	-2186	231	1	8772	2	N	241	199	1			168
							265	9									
04	6390	X	8013	-0-	1623 B	-563	145	1	7673	2	N	177	214	1			131
							195	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

11	8700	X	7276	-0-	-1424 B	-28323	1	1	7251	2	N	22	55	1			90
							24	9									
12	8990	X	7294	-0-	-1696 B	-28323	7294	2			N	-0-					90
01	8990	X	7127	-0-	-1863 B	-28323	44	1	7083	2	N	-0-					90
02	7975	X	6853	-0-	-1122 B	-28323	386	1	6467	2	N	-0-					90
03	8308	X	7899	-0-	-409 B	-28323	730	1	7169	2	N	-0-					90
04	7290	X	7309	-0-	19 B	-28304	777	1	6526	2	N	5					95
							6	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

11	9660	X	11233	-0-	1573 B	-94275	11233	2			N	-0-					117
12	10540	X	12381	-0-	1841 B	-92434	12381	2			N	-0-					117
01	10819	X	10706	-0-	-113 B	-92434	10468	2	238	9	N	216	181	1			152
02	10846	X	9194	-0-	-1652 B	-92434	9166	2	28	9	N	25					177
03	11594	X	16248	-0-	4654 B	-87780	16248	2			N	-0-					177
04	11220	X	13467	-0-	2247 B	-85533	13467	2			N	-0-					177

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

11	14610	X	17344	-0-	2734 B	-294667	17307	2	37	9	N	34	58	1			113
12	15097	X	19642	-0-	4545 B	-290122	19537	2	105	9	N	95	64	1			144
01	14973	X	19332	-0-	4359 B	-285763	18969	2	363	9	N	330	280	1			194
02	16762	X	15893	-0-	-869 B	-285763	15698	2	195	9	N	177	249	1			122
03	17918	X	27649	-0-	9731 B	-276032	27448	2	201	9	N	183	42	1			263
04	17340	X	23955	-0-	6615 B	-269417	23786	2	169	9	N	154	265	1			152

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

11	13260	X	13611	-0-	351 B	-233702	13597	2	14	9	N	13					156
12	14477	X	14122	-0-	-355 B	-233702	14047	2	75	9	N	68	187	1			37
01	14477	X	14440	-0-	-37 B	-233702	14440	2			N	-0-					37
02	13543	X	12267	-0-	-1276 B	-233702	12267	2			N	-0-					37
03	14291	X	13266	-0-	-1025 B	-233702	13266	2			N	-0-					37
04	13980	X	12844	-0-	-1136 B	-233702	12844	2			N	-0-					37

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

11	7681	X	7681	-0-	-0- B	-0-	7668	2	13	9	N	12					50
12	8276	X	8276	-0-	-0- B	-0-	8262	2	14	9	N	13					63
01	8551	X	8551	-0-	-0- B	-0-	8539	2	12	9	N	11					74
02	7260	X	7260	-0-	-0- B	-0-	7260	2			N	-0-					74
03	7844	X	7844	-0-	-0- B	-0-	7844	2			N	-0-					74
*04	7458	X	7458	-0-	-0- B	-0-	7458	2			N	-0-					74

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16680	X	13740	-0-	-2940 B	-386396	579	1	13038	2	N	112	45	1			187
							123	9									
12	17236	X	7893	-0-	-9343 B	-386396	382	1	7402	2	N	99	217	1			69
							109	9									
01	16988	X	17407	-0-	419 B	-385977	746	1	16284	2	N	343	247	1			165
							377	9									
02	15834	X	13836	-0-	-1998 B	-385977	650	1	12974	2	N	193	237	1			121
							212	9									
03	14663	X	24323	-0-	9660 B	-376317	618	1	23451	2	N	231	207	1			145
							254	9									
04	16860	X	19707	-0-	2847 B	-373470	363	1	19166	2	N	162	70	1			237
							178	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12990	X	15577	-0-	2587 B	-765974	646	1	14542	2	N	354	232	1			200
							389	9									
12	13423	X	16908	-0-	3485 B	-762489	816	1	15807	2	N	259	237	1			222
							285	9									
01	14260	X	14440	-0-	180 B	-762309	616	1	13437	2	N	352	430	1			144
							387	9									
02	15051	X	11745	-0-	-3306 B	-762309	542	1	10817	2	N	351	227	1			268
							386	9									
03	16089	X	19406	-0-	3317 B	-758992	491	1	18628	2	N	261	401	1			128
							287	9									
04	15870	X	15909	-0-	39 B	-758953	286	1	15114	2	N	463	431	1			160
							509	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34050	X	29537	-0-	-4513 B	-289825	29504	2	33	9	N	30	181	1			20
12	35185	X	30292	-0-	-4893 B	-289825	30261	2	31	9	N	28					48
01	35185	X	29208	-0-	-5977 B	-289825	29158	2	50	9	N	45					93
02	30305	X	27076	-0-	-3229 B	-289825	26937	2	139	9	N	126	176	1			43
03	30907	X	28885	-0-	-2022 B	-289825	28867	2	18	9	N	16					59
04	29550	X	27534	-0-	-2016 B	-289825	27508	2	26	9	N	24					83

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21540	X	21540	-0-	-0- B	-0-	1523	1	19799	2	N	198	376	1			48
							218	9									
12	23684	X	23684	-0-	-0- B	-0-	1915	1	21336	2	N	394	256	1			186
							433	9									
01	21875	X	21875	-0-	-0- B	-0-	1612	1	19820	2	N	403	413	1			176
							443	9									
02	17281	X	17281	-0-	-0- B	-0-	1320	1	15777	2	N	167	238	1			105
							184	9									
03	8369	X	8369	-0-	-0- B	-0-	1351	1	6855	2	N	148	39	1			214
							163	9									
*04	1568	X	1568	-0-	-0- B	-0-	1006	1	562	9	N	511	443	1			282

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27150	X	23031	-0-	-4119 B	-0-	22548	2	483	9	N	439	412	1			212
12	28055	X	22140	-0-	-5915 B	-0-	21682	2	458	9	N	416	417	1			211
01	28055	X	21764	-0-	-6291 B	-0-	21214	2	550	9	N	500	598	1			113
02	23693	X	22854	-0-	-839 B	-0-	22415	2	439	9	N	399	221	1			291
03	25327	X	19214	-0-	-6113 B	-0-	18751	2	463	9	N	421	417	1			295
04	23040	X	22319	-0-	-721 B	-0-	21778	2	541	9	N	492	573	1			214

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22710	X	20773	-0-	-1937 B	-0-	20507	2	266	9	N	242	219	1			217
12	23684	X	21166	-0-	-2518 B	-0-	20718	2	448	9	N	407	410	1			214
01	23684	X	23352	-0-	-332 B	-0-	22862	2	490	9	N	445	582	1			77
02	22156	X	21354	-0-	-802 B	-0-	21131	2	223	9	N	203	201	1			79
03	22661	X	17362	-0-	-5299 B	-0-	16976	2	386	9	N	351	233	1			197
04	22590	X	18744	-0-	-3846 B	-0-	18443	2	301	9	N	274	226	1			245

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	6533	-0-	-1957 B	-0-	6470	2	63	9	N	57	163	1			94
12	8773	X	6702	-0-	-2071 B	-0-	6451	2	251	9	N	228	199	1			123
01	8773	X	7288	-0-	-1485 B	-0-	7072	2	216	9	N	196	153	1			166
02	7192	X	6864	-0-	-328 B	-0-	6741	2	123	9	N	112	156	1			122
03	6944	X	5826	-0-	-1118 B	-0-	5723	2	103	9	N	94	15	1			201
04	7050	X	6570	-0-	-480 B	-0-	6439	2	131	9	N	119	194	1			126

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25800	X	25347	-0-	-453 B	-0-	25282	2	65	9	N	59	86	1			154
12	28057	X	28057	-0-	-0- B	-0-	27902	2	155	9	N	141	92	1			203
01	26056	X	26056	-0-	-0- B	-0-	25957	2	99	9	N	90	116	1			177
02	24505	X	21847	-0-	-2658 B	-0-	21756	2	91	9	N	83	83	1			177
03	37662	X	37662	-0-	-0- B	-0-	37520	2	142	9	N	129	58	1			248
*04	30879	X	30879	-0-	-0- B	-0-	30761	2	118	9	N	107	112	1			243

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15240	X	13045	-0-	-2195 B	-0-	12863	2	182	9	N	165	235	1			100
12	15748	X	13718	-0-	-2030 B	-0-	13644	2	74	9	N	67	45	1			122
01	14012	X	12848	-0-	-1164 B	-0-	12655	2	193	9	N	175	238	1			59
02	13108	X	10812	-0-	-2296 B	-0-	10722	2	90	9	N	82	41	1			100
03	18881	X	18881	-0-	-0- B	-0-	18767	2	114	9	N	104	29	1			175
*04	15375	X	15375	-0-	-0- B	-0-	15090	2	285	9	N	259	375	1			59

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14796	X	14796	-0-	-0- B	-0-	14457	2	339	9	N	308	425	1			110
12	15582	X	15582	-0-	-0- B	-0-	15315	2	267	9	N	243	235	1			118
01	15004	X	14003	-0-	-1001 B	-0-	13761	2	242	9	N	220	242	1			96
02	14297	X	11729	-0-	-2568 B	-0-	11544	2	185	9	N	168	44	1			220
03	15283	X	14946	-0-	-337 B	-0-	14712	2	234	9	N	213	211	1			222
*04	16874	X	16874	-0-	-0- B	-0-	16589	2	285	9	N	259	247	1			234

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18600	X	10859	-0-	-7741 B	-408559	761	1	9892	2	N	187	217	1			53
							206	9									
12	19654	X	9981	-0-	-9673 B	-408559	804	1	8960	2	N	197	207	1			43
							217	9									
01	19654	X	19607	-0-	-47 B	-408559	1442	1	17729	2	N	396	412	1			27
							436	9									
02	17603	X	16751	-0-	-852 B	-408559	1258	1	15032	2	N	419	238	1			208
							461	9									
03	14663	X	8129	-0-	-6534 B	-408559	1285	1	6516	2	N	298	415	1			91
							328	9									
04	18960	X	1279	-0-	-17681 B	-408559	1039	1	240	9	N	218	75	1			234

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
11	28440	X	24592	-0-	-3848 B	-952970	24047	2	545	9	N	495	590	1			134
12	29388	X	24820	-0-	-4568 B	-952970	24193	2	627	9	N	570	425	1			279
01	29388	X	26093	-0-	-3295 B	-952970	25535	2	558	9	N	507	572	1			214
02	26854	X	23755	-0-	-3099 B	-952970	23253	2	502	9	N	456	420	1			250
03	26815	X	19107	-0-	-7708 B	-952970	18613	2	494	9	N	449	418	1			281
04	25260	X	21382	-0-	-3878 B	-952970	20927	2	455	9	N	414	389	1			306

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

11	19920	X	19901	-0-	-19 B	-0-	19663	2	238	9	N	216	224	1			221
12	22723	X	20083	-0-	-2640 B	-0-	19771	2	312	9	N	284	236	1			269
01	23152	X	23152	-0-	-0- B	-0-	22918	2	234	9	N	213	220	1			262
02	21790	X	21790	-0-	-0- B	-0-	21564	2	226	9	N	205	203	1			264
03	22475	X	17565	-0-	-4910 B	-0-	17305	2	260	9	N	236	236	1			264
04	21990	X	17192	-0-	-4798 B	-0-	16999	2	193	9	N	175	217	1			222

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

11	33210	X	26925	-0-	-6285 B	-0-	26494	2	431	9	N	392	408	1			150
12	34317	X	26885	-0-	-7432 B	-0-	26392	2	493	9	N	448	439	1			159
01	34317	X	29333	-0-	-4984 B	-0-	28653	2	680	9	N	618	595	1			182
02	29580	X	26364	-0-	-3216 B	-0-	25890	2	474	9	N	431	400	1			213
03	29915	X	22334	-0-	-7581 B	-0-	21926	2	408	9	N	371	440	1			144
04	28380	X	24987	-0-	-3393 B	-0-	24626	2	361	9	N	328	222	1			250

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

11	36570	X	30951	-0-	-5619 B	-0-	30676	2	275	9	N	250	238	1			222
12	37789	X	30973	-0-	-6816 B	-0-	30659	2	314	9	N	285	252	1			255
01	37789	X	33856	-0-	-3933 B	-0-	33616	2	240	9	N	218	250	1			223
02	33756	X	30778	-0-	-2978 B	-0-	30517	2	261	9	N	237	232	1			228
03	33945	X	25028	-0-	-8917 B	-0-	24755	2	273	9	N	248	248	1			228
04	32760	X	27567	-0-	-5193 B	-0-	27330	2	237	9	N	215	228	1			215

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

11	24510	X	19402	-0-	-5108 B	-0-	18964	2	438	9	N	398	226	1			294
12	25327	X	18916	-0-	-6411 B	-0-	18457	2	459	9	N	417	410	1			301
01	25327	X	20452	-0-	-4875 B	-0-	20000	2	452	9	N	411	573	1			139
02	21866	X	18951	-0-	-2915 B	-0-	18574	2	377	9	N	343	197	1			285
03	21669	X	15423	-0-	-6246 B	-0-	15080	2	343	9	N	312	423	1			174
04	19800	X	17339	-0-	-2461 B	-0-	17027	2	312	9	N	284	181	1			277

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

11	41040	X	33470	-0-	-7570 B	-0-	32889	2	581	9	N	528	613	1			274
12	42408	X	33781	-0-	-8627 B	-0-	33135	2	646	9	N	587	630	1			231
01	42408	X	37384	-0-	-5024 B	-0-	36783	2	601	9	N	546	602	1			175
02	38019	X	35067	-0-	-2952 B	-0-	34516	2	551	9	N	501	442	1			234
03	36828	X	28627	-0-	-8201 B	-0-	28047	2	580	9	N	527	457	1			304
04	36180	X	32152	-0-	-4028 B	-0-	31826	2	326	9	N	296	412	1			188

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

11	39420	X	33379	-0-	-6041 B	-0-	32684	2	695	9	N	632	613	1			245
12	40734	X	33132	-0-	-7602 B	-0-	32386	2	746	9	N	678	596	1			327
01	40734	X	36021	-0-	-4713 B	-0-	35236	2	785	9	N	714	811	1			230
02	37178	X	33231	-0-	-3947 B	-0-	32560	2	671	9	N	610	620	1			220
03	37944	X	27350	-0-	-10594 B	-0-	26706	2	644	9	N	585	438	1			367
04	34860	X	30340	-0-	-4520 B	-0-	29728	2	612	9	N	556	790	1			133

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25200	X	18949	-0-	-6251 B	-0-	18759	2	190	9	N	173	212	1			182
12	26040	X	18447	-0-	-7593 B	-0-	18238	2	209	9	N	190	217	1			155
01	26040	X	20238	-0-	-5802 B	-0-	19981	2	257	9	N	234	200	1			189
02	22881	X	19097	-0-	-3784 B	-0-	18941	2	156	9	N	142	31	1			300
03	22010	X	15420	-0-	-6590 B	-0-	15276	2	144	9	N	131	230	1			201
04	19590	X	16829	-0-	-2761 B	-0-	16678	2	151	9	N	137	29	1			309

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053

11	69420	X	57062	-0-	-12358 B	-0-	56151	2	911	9	N	828	858	1			240
12	70463	X	57132	-0-	-13331 B	-0-	56063	2	1069	9	N	972	1039	1			173
01	70463	X	63291	-0-	-7172 B	-0-	62315	2	976	9	N	887	870	1			190
02	63307	X	58583	-0-	-4724 B	-0-	57670	2	913	9	N	830	865	1			155
03	63488	X	48325	-0-	-15163 B	-0-	47377	2	948	9	N	862	694	1			323
04	61260	X	53448	-0-	-7812 B	-0-	52575	2	873	9	N	794	835	1			282

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

11	46500	X	38526	-0-	-7974 B	-0-	37687	2	839	9	N	763	816	1			163
12	48050	X	37435	-0-	-10615 B	-0-	36486	2	949	9	N	863	810	1			216
01	48050	X	38538	-0-	-9512 B	-0-	37766	2	772	9	N	702	780	1			138
02	42920	X	35452	-0-	-7468 B	-0-	34648	2	804	9	N	731	624	1			245
03	44609	X	28373	-0-	-16236 B	-0-	27485	2	888	9	N	807	626	1			426
04	38520	X	31518	-0-	-7002 B	-0-	30784	2	734	9	N	667	813	1			280

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879

11	121770	X	61004	-0-	-60766 B	-0-	60206	2	798	9	N	725	748	1			245
12	125829	X	58690	-0-	-67139 B	-0-	57876	2	814	9	N	740	758	1			227
01	125829	X	62516	-0-	-63313 B	-0-	61748	2	768	9	N	698	753	1			172
02	117711	X	57563	-0-	-60148 B	-0-	56932	2	631	9	N	574	546	1			200
03	70897	X	46611	-0-	-24286 B	-0-	46015	2	596	9	N	542	534	1			208
04	60990	X	50938	-0-	-10052 B	-0-	50380	2	558	9	N	507	573	1			142

SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581

11	67770	X	47961	-0-	-19809 B	-0-	47287	2	674	9	N	613	553	1			288
12	68541	X	47211	-0-	-21330 B	-0-	46567	2	644	9	N	585	558	1			315
01	66247	X	50979	-0-	-15268 B	-0-	50352	2	627	9	N	570	660	1			225
02	57623	X	47002	-0-	-10621 B	-0-	46475	2	527	9	N	479	544	1			160
03	56172	X	38531	-0-	-17641 B	-0-	38022	2	509	9	N	463	376	1			247
04	49320	X	42175	-0-	-7145 B	-0-	41707	2	468	9	N	425	380	1			292

MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812

11	90	X	2	-0-	-88 B	-0-	1	1	1	2	N	-0-					1
12	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					1
01	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-	180	1			87
12	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	410	2	9	9	N	8	2	8			93
01	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	163	2	9	9	N	8					101
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					102
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					102
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					102

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

11	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					80
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					80
01	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					80
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
04	210	N	95	-0-	-115 B	-0-	95	2			N	-0-					80

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

11	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					2
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					2
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					2
02	145	N	-0-	-0-	-145 B	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

11	1440	N	1003	-0-	-437 B	-0-	1003	2			Y	-0-					18
12	1426	N	1201	-0-	-225 B	-0-	1201	2			Y	-0-					18
01	1426	N	1130	-0-	-296 B	-0-	1130	2			Y	-0-					18
02	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			Y	-0-					18
03	1209	N	1033	-0-	-176 B	-0-	1033	2			Y	-0-					18
*04	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			Y	-0-					18

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	780	-0-	-330 B	-0-	780	2			Y	-0-					13
12	1054	N	216	-0-	-838 B	-0-	216	2			Y	-0-					13
01	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					Y	-0-					13
02	754	N	-0-	-0-	-754 B	-0-					Y	-0-					13
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					13
*04	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			Y	-0-					13

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
11	300	X	196	-0-	-104 B	-0-	182	3	14	9	Y	13					33
12	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					33
01	403	X	208	-0-	-195 B	-0-	191	3	17	9	Y	15	48	1			-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			Y	-0-					-0-

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
11	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			Y	-0-					4
12	124	N	8	-0-	-116 B	-0-	8	3			Y	-0-					4
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	331	-0-	-119 B	-0-	331	3			Y	-0-					8
12	527	N	377	-0-	-150 B	-0-	377	3			Y	-0-					8
01	465	N	169	-0-	-296 B	-0-	169	3			Y	-0-					8
02	319	N	141	-0-	-178 B	-0-	141	3			Y	-0-					8
03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			Y	-0-					8
*04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	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
11	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	788	3	9	9	Y	8					20
12	651	N	633	-0-	-18 B	-0-	600	3	33	9	Y	30					50
01	744	N	473	-0-	-271 B	-0-	466	3	7	9	Y	6	48	1			8
02	725	N	271	-0-	-454 B	-0-	271	3			Y	-0-					8
03	620	N	146	-0-	-474 B	-0-	146	3			Y	-0-					8
04	450	N	188	-0-	-262 B	-0-	188	3			Y	-0-					8

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
11	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1450	3	1	9	Y	1					21
12	1209	N	1126	-0-	-83 B	-0-	1123	3	3	9	Y	3					24
01	1488	N	1178	-0-	-310 B	-0-	1177	3	1	9	Y	1	4	1			21
02	1392	N	565	-0-	-827 B	-0-	565	3			Y	-0-					21
03	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3			Y	-0-					21
04	1140	N	1065	-0-	-75 B	-0-	1065	3			Y	-0-					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	376	-0-	-134 B	-0-	374	3	2	9	Y	2					5
12	837	N	292	-0-	-545 B	-0-	291	3	1	9	Y	1					6
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					Y	-0-					6
02	377	N	-0-	-0-	-377 B	-0-					Y	-0-					6
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					6
*04	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	764	3	3	9	Y	3					9

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	722	2	2	9	Y	2					20
12	620	N	250	-0-	-370 B	-0-	250	2			Y	-0-					20
01	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	787	2	63	9	Y	57					77
02	725	X	240	-0-	-485 B	-0-	237	2	3	9	Y	3					80
03	776	X	776	-0-	-0- B	-0-	766	2	10	9	Y	9					89
04	810	X	666	-0-	-144 B	-0-	659	2	7	9	Y	6					95

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
11	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	733	3	3	9	Y	3					16
12	713	N	264	-0-	-449 B	-0-	258	3	6	9	Y	5					21
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					Y	-0-					21
02	725	N	-0-	-0-	-725 B	-0-					Y	-0-					21
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21

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
11	2999	X	2999	-0-	-0- B	-0-	2971	3	28	9	N	25					130
12	2881	X	2881	-0-	-0- B	-0-	2870	3	11	9	N	10	95	1			45
01	2659	X	2659	-0-	-0- B	-0-	2631	3	28	9	N	25					70
02	1733	X	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3			N	-0-					70
03	2738	X	2738	-0-	-0- B	-0-	2705	3	33	9	N	30					100
*04	2600	X	2600	-0-	-0- B	-0-	2590	3	10	9	N	9					109

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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1191	3	2	9	Y	2					11
12	837	N	327	-0-	-510 B	-0-	327	3			Y	-0-					11
01	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					Y	-0-					11
02	725	N	-0-	-0-	-725 B	-0-					Y	-0-					11
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11

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
11	420	N	379	-0-	-41 B	-0-	379	3			Y	-0-					12
12	434	N	194	-0-	-240 B	-0-	192	3	2	9	Y	2					14
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-					14
02	377	N	142	-0-	-235 B	-0-	142	3			Y	-0-					14
03	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			Y	-0-					14
*04	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			Y	-0-					14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			Y	-0-					11
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					11
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					11
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11

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
11	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			Y	-0-					40
12	465	N	106	-0-	-359 B	-0-	106	3			Y	-0-					40
01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					40
02	261	N	109	-0-	-152 B	-0-	109	3			Y	-0-					40
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					40

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
11	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3			N	-0-					152
12	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3			N	-0-					152
01	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	3			N	-0-	122	1			30
02	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1917	3	1	9	N	1					31
03	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1701	3	4	9	N	4					35
04	1380	N	1368	-0-	-12 B	-0-	1367	3	1	9	N	1					36

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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	2444	3	17	9	N	15					120
12	1880	X	1880	-0-	-0- B	-0-	1876	3	4	9	N	4	106	1			18
01	1170	X	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					18
02	899	X	292	-0-	-607 B	-0-	292	3			N	-0-					18
03	4289	X	4289	-0-	-0- B	-0-	4270	3	19	9	N	17					35
*04	3860	X	3860	-0-	-0- B	-0-	3841	3	19	9	N	17					52

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
11	840	N	808	-0-	-32 B	-0-	808	2			Y	-0-					19
12	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			Y	-0-					19
01	868	N	693	-0-	-175 B	-0-	693	2			Y	-0-					19
02	783	N	630	-0-	-153 B	-0-	630	2			Y	-0-					19
03	744	N	552	-0-	-192 B	-0-	552	2			Y	-0-					19
04	660	N	580	-0-	-80 B	-0-	580	2			Y	-0-					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	87	-0-	-3 B	-18244	87	3			N	-0-					19
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-18244					N	-0-					19
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-18244					N	-0-					19
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-18244					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1237	-0-	-83 B	-0-	1233	3	4	9	Y	4					7
12	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1727	3	4	9	Y	4					11
01	1519	N	1214	-0-	-305 B	-0-	1211	3	3	9	Y	3	11	1			3
02	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1300	3	4	9	Y	4					7
03	1612	N	1544	-0-	-68 B	-0-	1541	3	3	9	Y	3					10
*04	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1382	3	3	9	Y	3					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
11	720	N	599	-0-	-121 B	-0-	592	3	7	9	Y	6	4	1			19
12	651	N	167	-0-	-484 B	-0-	167	3			Y	-0-	2	1			17
01	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
11	1350	N	1005	-0-	-345 B	-0-	1004	3	1	9	Y	1					8
12	1643	N	1424	-0-	-219 B	-0-	1422	3	2	9	Y	2					10
01	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1278	3	2	9	Y	2	6	1			6
02	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1524	3	2	9	Y	2					8
03	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1639	3	2	9	Y	2					10
*04	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1923	3	2	9	Y	2					12

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
11	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	2400	3	12	9	Y	11					21
12	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	2431	3	10	9	Y	9					30
01	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2163	3	10	9	Y	9	30	1			9
02	2233	N	2024	-0-	-209 B	-0-	2015	3	9	9	Y	8					17
03	2387	N	2298	-0-	-89 B	-0-	2290	3	8	9	Y	7					24
04	2100	N	2096	-0-	-4 B	-0-	2088	3	8	9	Y	7					31

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
11	2040	N	1130	-0-	-910 B	-0-	1127	3	3	9	Y	3					15
12	2108	N	230	-0-	-1878 B	-0-	229	3	1	9	Y	1					16
01	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					Y	-0-					16
02	1102	N	-0-	-0-	-1102 B	-0-					Y	-0-					16
03	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1799	3	3	9	Y	3					19
*04	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	1507	3	3	9	Y	3					22

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
11	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1371	3	99	9	Y	90	62	1			94
12	1653	X	1653	-0-	-0- B	-0-	1598	3	55	9	Y	50	142	1			2
01	2086	X	2086	-0-	-0- B	-0-	2058	3	28	9	Y	25	27	1			-0-
02	3103	X	2277	-0-	-826 B	-0-	2274	3	3	9	Y	3					3
03	2108	X	1688	-0-	-420 B	-0-	1548	3	140	9	Y	127					130
04	2010	X	1496	-0-	-514 B	-0-	1483	3	13	9	Y	12	142	1			-0-

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
11	1200	X	565	-0-	-635 B	-0-	564	3	1	9	Y	1					9
12	1023	X	568	-0-	-455 B	-0-	567	3	1	9	Y	1					10
01	961	X	496	-0-	-465 B	-0-	495	3	1	9	Y	1	4	1			7
02	551	N	233	-0-	-318 B	-0-	232	3	1	9	Y	1					8
03	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	633	3	1	9	Y	1					9
*04	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	573	3	1	9	Y	1					10

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1956	-0-	-84 B	-0-	1955	3	1	9	Y	1					2
12	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	2513	3	1	9	Y	1					3
01	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2294	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1917	3	1	9	Y	1					1
03	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2249	3	1	9	Y	1					2
*04	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2114	3	1	9	Y	1					3

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	558	-0-	-252 B	-0-	557	3	1	9	Y	1					3
12	589	N	118	-0-	-471 B	-0-	118	3			Y	-0-					3
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					3
02	551	X	111	-0-	-440 B	-0-	111	3			Y	-0-					3
03	589	X	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					3
04	570	X	-0-	-0-	-570 B	-0-					Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	255	-0-	-45 B	-0-	255	3			Y	-0-					15
12	217	X	104	-0-	-113 B	-0-	104	3			Y	-0-					15
01	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-	6	1			9
02	261	N	-0-	-0-	-261 B	-0-					Y	-0-					9
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1169	3	3	9	Y	3					56
12	992	N	979	-0-	-13 B	-0-	966	3	13	9	Y	12	45	1			23
01	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1163	3	2	9	Y	2					25
02	1131	N	845	-0-	-286 B	-0-	836	3	9	9	Y	8					33
03	992	N	677	-0-	-315 B	-0-	674	3	3	9	Y	3					36
04	1140	N	468	-0-	-672 B	-0-	458	3	10	9	Y	9					45

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2077	3	2	9	Y	2					9
12	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	3			Y	-0-					9
01	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1791	3	9	9	Y	8					17
02	2001	N	1905	-0-	-96 B	-0-	1905	3			Y	-0-					17
03	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1942	3	22	9	Y	20					37
04	1740	N	1451	-0-	-289 B	-0-	1445	3	6	9	Y	5					42

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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

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
11	2070	N	1545	-0-	-525 B	-0-	1545	3			Y	-0-					46
12	2015	N	1753	-0-	-262 B	-0-	1753	3			Y	-0-					46
01	1891	N	1818	-0-	-73 B	-0-	1810	3	8	9	Y	7					53
02	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1494	3	3	9	Y	3					56
03	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3			Y	-0-					56
*04	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			Y	-0-					56

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
11	1050	X	740	-0-	-310 B	-0-	738	3	2	9	Y	2					33
12	1054	X	561	-0-	-493 B	-0-	553	3	8	9	Y	7	24	1			16
01	961	X	-0-	-0-	-961 B	-0-					Y	-0-					16
02	812	X	-0-	-0-	-812 B	-0-					Y	-0-					16
03	868	X	407	-0-	-461 B	-0-	405	3	2	9	Y	2					18
*04	791	X	791	-0-	-0- B	-0-	776	3	15	9	Y	14					32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

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
11	960	N	860	-0-	-100	B	-0-	832	3	28	9	Y	25	17	1			75
12	930	N	803	-0-	-127	B	-0-	791	3	12	9	Y	11	32	1			54
01	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	886	3	6	9	Y	5	43	1			16
02	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	910	3	1	9	Y	1					17
03	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	841	3	35	9	Y	32					49
04	870	N	770	-0-	-100	B	-0-	767	3	3	9	Y	3	34	1			18

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
11	6780	X	5054	-0-	-1726	B	-0-	5048	3	6	9	N	5					40
12	7006	X	5175	-0-	-1831	B	-0-	5153	3	22	9	N	20					60
01	6293	X	5198	-0-	-1095	B	-0-	5181	3	17	9	N	15					75
02	5481	X	4822	-0-	-659	B	-0-	4820	3	2	9	N	2					77
03	5425	X	5112	-0-	-313	B	-0-	5095	3	17	9	N	15					92
04	5040	X	4858	-0-	-182	B	-0-	4858	3			N	-0-	76	1			16

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
11	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			Y	-0-					2
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					2
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					2
02	145	N	-0-	-0-	-145	B	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

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
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8970	X	8905	-0-	-65	B	-0-	8886	3	19	9	Y	17					43
12	9179	X	9179	-0-	-0-	B	-0-	9164	3	15	9	Y	14					57
01	8990	X	8835	-0-	-155	B	-0-	8818	3	17	9	Y	15	54	1			18
02	8381	X	7166	-0-	-1215	B	-0-	7152	3	14	9	Y	13					31
03	8959	X	8605	-0-	-354	B	-0-	8593	3	12	9	Y	11					42
04	8670	X	8198	-0-	-472	B	-0-	8185	3	13	9	Y	12					54

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7410	X	5299	-0-	-2111	B	-0-	5291	3	8	9	Y	7					12
12	7099	X	6167	-0-	-932	B	-0-	6160	3	7	9	Y	6					18
01	6975	X	4896	-0-	-2079	B	-0-	4889	3	7	9	Y	6	20	1			4
02	6322	X	4424	-0-	-1898	B	-0-	4418	3	6	9	Y	5					9
03	6510	X	5892	-0-	-618	B	-0-	5886	3	6	9	Y	5					14
04	5970	X	5211	-0-	-759	B	-0-	5205	3	6	9	Y	5					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7230	X	5232	-0-	-1998 B	-0-	5144	3	88	9	N	80	185	1			55
12	7471	X	6009	-0-	-1462 B	-0-	5902	3	107	9	N	97					152
01	6386	X	3985	-0-	-2401 B	-0-	3880	3	105	9	N	95	184	1			63
02	5974	X	4831	-0-	-1143 B	-0-	4825	3	6	9	N	5					68
03	6324	X	5471	-0-	-853 B	-0-	5316	3	155	9	N	141	187	1			22
*04	6133	X	6133	-0-	-0- B	-0-	6028	3	105	9	N	95					117

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

11	1112	X	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			Y	-0-					21
12	837	X	830	-0-	-7 B	-0-	830	3			Y	-0-					21
01	837	X	58	-0-	-779 B	-0-	58	3			Y	-0-					21
02	203	N	-0-	-0-	-203 B	-0-					Y	-0-					21
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					21
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					21

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

11	6750	X	5264	-0-	-1486 B	-0-	5194	3	70	9	N	64	96	1			55
12	6975	X	4169	-0-	-2806 B	-0-	4125	3	44	9	N	40					95
01	6975	X	4742	-0-	-2233 B	-0-	4679	3	63	9	N	57	97	1			55
02	6273	X	6273	-0-	-0- B	-0-	6208	3	65	9	N	59	79	1			35
03	5921	X	5096	-0-	-825 B	-0-	5011	3	85	9	N	77					112
04	5250	X	5165	-0-	-85 B	-0-	5109	3	56	9	N	51	135	1			28

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

11	10398	X	10398	-0-	-0- B	-0-	10381	3	17	9	N	15					50
12	10540	X	10540	-0-	-0- B	-0-	10518	3	22	9	N	20					70
01	9519	X	9519	-0-	-0- B	-0-	9508	3	11	9	N	10	62	1			18
02	7608	X	7608	-0-	-0- B	-0-	7600	3	8	9	N	7					25
03	9130	X	9130	-0-	-0- B	-0-	9130	3			N	-0-					25
*04	8229	X	8229	-0-	-0- B	-0-	8221	3	8	9	N	7					32

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

11	6660	X	5274	-0-	-1386 B	-0-	5244	3	30	9	N	27					95
12	6882	X	4265	-0-	-2617 B	-0-	4241	3	24	9	N	22	87	1			30
01	6882	X	5084	-0-	-1798 B	-0-	5065	3	19	9	N	17					47
02	6380	X	4926	-0-	-1454 B	-0-	4819	3	107	9	N	97	101	1			43
03	5942	X	5942	-0-	-0- B	-0-	5841	3	101	9	N	92					135
*04	5476	X	5476	-0-	-0- B	-0-	5414	3	62	9	N	56	145	1			46

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

11	13740	X	12216	-0-	-1524 B	-0-	12045	3	171	9	N	155	190	1			178
12	14198	X	11714	-0-	-2484 B	-0-	11558	3	156	9	N	142	186	1			134
01	14198	X	12010	-0-	-2188 B	-0-	11844	3	166	9	N	151	182	1			103
02	12934	X	12676	-0-	-258 B	-0-	12518	3	158	9	N	144	182	1			65
03	13826	X	13138	-0-	-688 B	-0-	12947	3	191	9	N	174					239
*04	12657	X	12657	-0-	-0- B	-0-	12470	3	187	9	N	170	320	1			89

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

11	5700	X	5342	-0-	-358 B	-0-	5245	3	97	9	N	88	35	1			181
12	5890	X	4893	-0-	-997 B	-0-	4813	3	80	9	N	73	105	1			149
01	5797	X	5596	-0-	-201 B	-0-	5502	3	94	9	N	85	185	1			49
02	5423	X	4239	-0-	-1184 B	-0-	4128	3	111	9	N	101	99	1			51
03	5797	X	3276	-0-	-2521 B	-0-	3213	3	63	9	N	57					108
04	5430	X	3081	-0-	-2349 B	-0-	2998	3	83	9	N	75	166	1			17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
11	4830	X	4333	-0-	-497 B	-0-	4241	3	92	9	N	84	161	1			46
12	5752	X	5752	-0-	-0- B	-0-	5608	3	144	9	N	131	73	1			104
01	6641	X	6641	-0-	-0- B	-0-	6535	3	106	9	N	96	142	1			58
02	6119	X	4313	-0-	-1806 B	-0-	4210	3	103	9	N	94	81	1			71
03	6964	X	6964	-0-	-0- B	-0-	6788	3	176	9	N	160	165	1			66
04	6420	X	5833	-0-	-587 B	-0-	5744	3	89	9	N	81	99	1			48

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
11	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1	1	1502	2	N	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1	1	1496	2	N	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1	1	1087	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	955	-0-	-205 B	-0-	1	1	954	2	N	-0-					-0-
*03	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1	1	1273	2	N	-0-					-0-
*04	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1	1	1128	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
11	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	1	1	653	2	N	10					38
							11	9									
12	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	1	1	650	2	N	4					42
							4	9									
01	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	1	1	473	2	N	8					50
							9	9									
02	522	N	422	-0-	-100 B	-0-	1	1	415	2	N	5					55
							6	9									
03	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	1	1	554	2	N	2					57
							2	9									
*04	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	1	1	491	2	N	12					69
							13	9									

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	1	1	751	2	N	75					107
							83	9									
12	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	1	1	748	2	N	55	135	1			27
							61	9									
01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	1	1	543	2	N	51					78
							56	9									
02	667	N	532	-0-	-135 B	-0-	1	1	477	2	N	49					127
							54	9									
*03	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	1	1	637	2	N	106	148	1			85
							117	9									
*04	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	1	1	564	2	N	70	118	1			37
							77	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	1	1	392	2	N	63					95
							69	9									
12	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	1	1	390	2	N	12					107
							13	9									
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	1	1	284	2	N	5					112
							6	9									
02	406	N	250	-0-	-156 B	-0-	1	1	249	2	N	-0-					112
03	403	N	333	-0-	-70 B	-0-	1	1	332	2	N	-0-					112
*04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	1	1	294	2	N	27					139
							30	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1 250	1 9	1143	2	N	227	176	1			124
12	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1 253	1 9	1138	2	N	230	314	1			40
01	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1 262	1 9	827	2	N	238	166	1			112
02	1218	N	932	-0-	-286	B	-0-	1 205	1 9	726	2	N	186	171	1			127
03	1302	N	1198	-0-	-104	B	-0-	1 228	1 9	969	2	N	207	310	1			24
04	1050	N	972	-0-	-78	B	-0-	1 113	1 9	858	2	N	103					127

CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	4527	-0-	-5823	B	-0-	420 20	1 9	4087	2	N	18	6	8			174
12	7527	X	7527	-0-	-0-	B	-0-	607 133	1 9	6787	2	N	121	178	1			117
01	13769	X	13769	-0-	-0-	B	-0-	879 5142	1 5	7647 101	2 9	N	92	154	1			55
02	10902	X	10902	-0-	-0-	B	-0-	711 4534	1 5	5582 75	2 9	N	68	16	8			107
03	10279	X	10279	-0-	-0-	B	-0-	727 5638	1 5	3848 66	2 9	N	60	20	8			147
04	10350	X	4151	-0-	-6199	B	-0-	462 543	1 5	3002 144	2 9	N	131	174	1	4	8	100

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10170	X	10028	-0-	-142	B	-0-	930 63	1 9	9035	2	N	57					157
12	10509	X	9739	-0-	-770	B	-0-	788 152	1 9	8799	2	N	138	176	1			119
01	10509	X	8048	-0-	-2461	B	-0-	516 59	1 9	7473	2	N	54					173
02	9802	X	9142	-0-	-660	B	-0-	594 163	1 9	8385	2	N	148	194	1	17	8	110
03	10478	X	9742	-0-	-736	B	-0-	668 99	1 9	8975	2	N	90	20	8			180
04	10020	X	7816	-0-	-2204	B	-0-	888 151	1 9	6777	2	N	137	174	1	3	8	140

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	34	1	397	2	N	-0-					20
12	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	34	1	395	2	N	-0-					20
01	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	35	1	380	2	N	-0-					20
02	406	N	329	-0-	-77 B	-0-	15	1	314	2	N	-0-					20
03	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	19	1	394	2	N	-0-					20
*04	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	18	1	383	2	N	-0-					20

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	109	-0-	-41 B	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					14
12	186	X	115	-0-	-71 B	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					14
01	186	X	129	-0-	-57 B	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					14
02	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	39	1	809	2	Y	2					16
							2	9									
03	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	16	1	343	2	Y	25					41
							28	9									
*04	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	20	1	415	2	Y	10					51
							11	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1091	-0-	-49 B	-0-	86	1	1005	2	N	-0-					6
12	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	91	1	1058	2	N	-0-					6
01	1147	N	1022	-0-	-125 B	-0-	85	1	937	2	N	-0-					6
02	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	49	1	1035	2	N	-0-	6	1			-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	52	1	1106	2	N	3					3
							3	9									
*04	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	51	1	1076	2	N	7					10
							8	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	840	N	657	-0-	-183 B	-0-	52	1	605	2	Y	-0-					31
12	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	54	1	632	2	Y	-0-					31
01	713	N	683	-0-	-30 B	-0-	57	1	626	2	Y	-0-					31
02	638	N	602	-0-	-36 B	-0-	27	1	567	2	Y	7					38
							8	9									
03	682	N	659	-0-	-23 B	-0-	30	1	629	2	Y	-0-					38
04	660	N	647	-0-	-13 B	-0-	28	1	597	2	Y	20					58
							22	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
11	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	41	1	475	2	N	-0-					78
12	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	46	1	539	2	N	-0-					78
01	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	41	1	450	2	N	-0-					78
02	493	N	417	-0-	-76 B	-0-	19	1	398	2	N	-0-	31	1			47
03	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	26	1	551	2	N	38					85
							42	9									
*04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	25	1	521	2	N	-0-					85

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
11	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	138	1	1607	2	Y	6					7
							7	9									
12	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	99	1	1153	2	Y	1					8
							1	9									
01	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	112	1	1230	2	Y	-0-					8
02	2059	X	878	-0-	-1181 B	-0-	40	1	838	2	Y	-0-					8
03	1892	X	1892	-0-	-0- B	-0-	85	1	1807	2	Y	-0-					8
*04	2894	X	2894	-0-	-0- B	-0-	131	1	2763	2	Y	-0-					8

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
11	1050	N	742	-0-	-308 B	-0-	61	1	681	2	N	-0-					112
12	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	103	1	1146	2	N	-0-					112
01	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	93	1	984	2	N	-0-					112
02	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	35	1	723	2	N	-0-					112
03	1085	N	1040	-0-	-45 B	-0-	47	1	993	2	N	-0-					112
04	1050	N	283	-0-	-767 B	-0-	13	1	270	2	N	-0-					112

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
11	1230	N	1222	-0-	-8 B	-0-	96	1	1126	2	N	-0-					99
12	1333	N	1298	-0-	-35 B	-0-	103	1	1195	2	N	-0-					99
01	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	105	1	1154	2	N	-0-					99
02	1189	N	1129	-0-	-60 B	-0-	48	1	1002	2	N	72					171
							79	9									
03	1302	N	975	-0-	-327 B	-0-	44	1	924	2	N	6					177
							7	9									
04	1230	N	1043	-0-	-187 B	-0-	47	1	996	2	N	-0-					177

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	31	1	361	2	N	-0-					23
12	496	N	366	-0-	-130 B	-0-	29	1	337	2	N	-0-					23
01	496	N	297	-0-	-199 B	-0-	25	1	270	2	N	2					25
							2	9									
02	377	N	306	-0-	-71 B	-0-	14	1	292	2	N	-0-	20	1			5
03	372	N	331	-0-	-41 B	-0-	15	1	316	2	N	-0-					5
04	300	N	276	-0-	-24 B	-0-	13	1	263	2	N	-0-					5

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
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	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	171	1	1993	2	N	37	164	1			43
							41	9									
12	2356	N	2193	-0-	-163 B	-0-	171	1	1978	2	N	40					83
							44	9									
01	2201	N	1986	-0-	-215 B	-0-	162	1	1787	2	N	34					117
							37	9									
02	2146	N	1984	-0-	-162 B	-0-	90	1	1894	2	N	-0-					117
03	2201	N	2065	-0-	-136 B	-0-	90	1	1901	2	N	67					184
							74	9									
04	1920	N	1797	-0-	-123 B	-0-	80	1	1675	2	N	38					222
							42	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1329	-0-	-201 B	-0-	112	1	1217	2	Y	-0-					-0-
12	1581	X	1217	-0-	-364 B	-0-	104	1	1113	2	Y	-0-					-0-
01	1581	X	1129	-0-	-452 B	-0-	100	1	1017	2	Y	11					11
							12	9									
02	1276	N	454	-0-	-822 B	-0-	20	1	423	2	Y	10	13	1			8
							11	9									
03	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	61	1	1303	2	Y	-0-					8
04	1080	N	1011	-0-	-69 B	-0-	46	1	965	2	Y	-0-					8

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
11	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	47	1	550	2	Y	-0-					55
12	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	49	1	564	2	Y	-0-					55
01	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	66	1	730	2	Y	-0-					55
02	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	31	1	642	2	Y	-0-					55
03	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	41	1	878	2	Y	-0-					55
*04	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	38	1	795	2	Y	-0-					55

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	37	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	12	7			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

11	2014	N	2014	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1847	2	N	8					175
								9	9									
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	B	-0-					N	-0-					175
01	2325	X	20	-0-	-2305	B	-0-	2	1	18	2	N	-0-					175
02	2175	X	-0-	-0-	-2175	B	-0-					N	-0-	115	7			60
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	B	-0-					N	-0-					60
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	B	-0-					N	1	1	8			60

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

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-	15	1			20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

11	4110	X	3464	-0-	-646	B	-0-	266	1	3101	2	Y	88	168	1			23
								97	9									
12	4061	X	3677	-0-	-384	B	-0-	292	1	3384	2	Y	1					24
								1	9									
01	4061	X	3495	-0-	-566	B	-0-	289	1	3183	2	Y	21					45
								23	9									
02	3712	X	3036	-0-	-676	B	-0-	138	1	2898	2	Y	-0-					45
03	3875	X	2986	-0-	-889	B	-0-	130	1	2757	2	Y	90					135
								99	9									
04	3570	X	165	-0-	-3405	B	-0-	7	1	157	2	Y	1					136
								1	9									

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

MO	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
11	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	31	1	363	2	N	6					26
							7	9									
12	403	N	331	-0-	-72 B	-0-	26	1	304	2	N	1					27
							1	9									
01	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	33	1	365	2	N	8					35
							9	9									
02	377	N	349	-0-	-28 B	-0-	16	1	325	2	N	7					42
							8	9									
03	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	15	1	321	2	N	3					45
							3	9									
04	390	N	315	-0-	-75 B	-0-	14	1	298	2	N	3					48
							3	9									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

MO	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
11	780	N	768	-0-	-12 B	-0-	60	1	706	2	N	2					127
							2	9									
12	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	64	1	744	2	N	12					139
							13	9									
01	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	67	1	735	2	N	10					149
							11	9									
02	754	N	702	-0-	-52 B	-0-	32	1	670	2	N	-0-	17	1			132
03	806	N	789	-0-	-17 B	-0-	35	1	734	2	N	18					150
							20	9									
04	780	N	769	-0-	-11 B	-0-	34	1	720	2	N	14					164
							15	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

MO	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

MO	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
11	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	50	1	586	2	Y	5					39
							6	9									
12	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	50	1	575	2	Y	2					41
							2	9									
01	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	50	1	553	2	Y	20					61
							22	9									
02	609	N	506	-0-	-103 B	-0-	23	1	475	2	Y	7					68
							8	9									
03	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	32	1	679	2	Y	7					75
							8	9									
04	600	N	575	-0-	-25 B	-0-	26	1	542	2	Y	6	66	1			15
							7	9									

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

MO	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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

11	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	52	1	608	2	Y	-0-					11
12	713	N	688	-0-	-25	B	-0-	55	1	633	2	Y	-0-					11
01	682	N	677	-0-	-5	B	-0-	56	1	621	2	Y	-0-					11
02	638	N	592	-0-	-46	B	-0-	27	1	565	2	Y	-0-					11
03	682	N	613	-0-	-69	B	-0-	28	1	585	2	Y	-0-					11
*04	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1801	2	Y	-0-					11

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

11	300	N	251	-0-	-49	B	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					27
12	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	21	1	242	2	Y	-0-					27
01	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					27
02	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	10	1	219	2	Y	6					33
								7	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					33
*04	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	19	1	409	2	Y	34					67
								37	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

11	960	N	932	-0-	-28	B	-0-	73	1	853	2	N	5					60
								6	9									
12	961	N	926	-0-	-35	B	-0-	73	1	844	2	N	8					68
								9	9									
01	930	N	912	-0-	-18	B	-0-	79	1	833	2	N	-0-					68
02	899	N	785	-0-	-114	B	-0-	36	1	749	2	N	-0-					68
03	930	N	837	-0-	-93	B	-0-	37	1	790	2	N	9					77
								10	9									
04	870	N	796	-0-	-74	B	-0-	36	1	757	2	N	3					80
								3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

11	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	84	1	978	2	N	1					71
								1	9									
12	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1031	2	N	-0-					71
01	1085	N	1081	-0-	-4	B	-0-	90	1	989	2	N	2					73
								2	9									
02	1015	N	906	-0-	-109	B	-0-	41	1	863	2	N	2					75
								2	9									
*03	1085	N	1023	-0-	-62	B	-0-	45	1	954	2	N	22					97
								24	9									
04	1050	N	899	-0-	-151	B	-0-	41	1	858	2	N	-0-					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	74	1	864	2	N	2					105
							2	9									
12	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	78	1	902	2	N	5					110
							6	9									
01	961	N	941	-0-	-20 B	-0-	78	1	854	2	N	8					118
							9	9									
02	899	N	819	-0-	-80 B	-0-	37	1	775	2	N	6					124
							7	9									
03	992	N	885	-0-	-107 B	-0-	39	1	837	2	N	8					132
							9	9									
04	900	N	826	-0-	-74 B	-0-	37	1	783	2	N	5					137
							6	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	646	-0-	-134 B	-0-	51	1	592	2	N	3					80
							3	9									
12	713	N	646	-0-	-67 B	-0-	51	1	593	2	N	2					82
							2	9									
01	713	N	658	-0-	-55 B	-0-	55	1	601	2	N	2					84
							2	9									
02	638	N	552	-0-	-86 B	-0-	25	1	526	2	N	1					85
							1	9									
03	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	31	1	650	2	N	-0-					85
*04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	35	1	731	2	N	2					87
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1427	-0-	-103 B	-0-	112	1	1305	2	Y	9					35
							10	9									
12	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	119	1	1379	2	Y	6					41
							7	9									
01	1550	N	1475	-0-	-75 B	-0-	122	1	1343	2	Y	9					50
							10	9									
02	1392	N	1283	-0-	-109 B	-0-	57	1	1200	2	Y	24	55	1			19
							26	9									
03	1519	N	1192	-0-	-327 B	-0-	53	1	1132	2	Y	6					25
							7	9									
04	1440	N	1252	-0-	-188 B	-0-	56	1	1188	2	Y	7					32
							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. (I) GAS 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	1560	N	1458	-0-	-102 B	-0-	115	1	1343	2	Y	-0-					13
12	1612	N	1458	-0-	-154 B	-0-	114	1	1323	2	Y	19					32
							21	9									
01	1550	N	1438	-0-	-112 B	-0-	120	1	1318	2	Y	-0-					32
02	1421	N	1222	-0-	-199 B	-0-	56	1	1163	2	Y	3					35
							3	9									
03	1457	N	1355	-0-	-102 B	-0-	61	1	1294	2	Y	-0-					35
*04	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	64	1	1351	2	Y	1					36
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	900	N	876	-0-	-24 B	-0-	69	1	804	2	N	3					85
							3	9									
12	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	75	1	868	2	N	-0-					85
01	930	N	929	-0-	-1 B	-0-	77	1	852	2	N	-0-					85
02	841	N	777	-0-	-64 B	-0-	35	1	740	2	N	2					87
							2	9									
03	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	40	1	838	2	N	2					89
							2	9									
04	900	N	752	-0-	-148 B	-0-	34	1	718	2	N	-0-					89

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
11	1050	N	1013	-0-	-37 B	-0-	80	1	933	2	N	-0-					16
12	1085	N	1067	-0-	-18 B	-0-	85	1	982	2	N	-0-					16
01	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	87	1	954	2	N	16					32
							18	9									
02	986	N	901	-0-	-85 B	-0-	41	1	857	2	N	3					35
							3	9									
03	1054	N	955	-0-	-99 B	-0-	43	1	909	2	N	3					38
							3	9									
04	1020	N	879	-0-	-141 B	-0-	37	1	786	2	N	51					89
							56	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
11	690	N	682	-0-	-8 B	-0-	54	1	628	2	N	-0-					102
12	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	58	1	677	2	N	-0-					102
01	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	62	1	678	2	N	-0-					102
02	667	N	642	-0-	-25 B	-0-	29	1	613	2	N	-0-					102
03	744	N	668	-0-	-76 B	-0-	30	1	638	2	N	-0-					102
*04	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	30	1	625	2	N	66					168
							73	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	110	1	1279	2	N	-0-					128
12	1364	N	1058	-0-	-306 B	-0-	84	1	973	2	N	1					129
							1	9									
01	1426	N	1389	-0-	-37 B	-0-	116	1	1273	2	N	-0-					129
02	1334	N	1035	-0-	-299 B	-0-	47	1	988	2	N	-0-					129
03	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	69	1	1453	2	N	-0-					129
04	1350	N	1300	-0-	-50 B	-0-	59	1	1241	2	N	-0-					129

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
11	1080	N	1058	-0-	-22 B	-0-	83	1	971	2	N	4					37
							4	9									
12	1116	N	1104	-0-	-12 B	-0-	88	1	1015	2	N	1					38
							1	9									
01	1116	N	1108	-0-	-8 B	-0-	92	1	1012	2	N	4					42
							4	9									
02	1015	N	950	-0-	-65 B	-0-	43	1	907	2	N	-0-					42
03	1116	N	1048	-0-	-68 B	-0-	47	1	1001	2	N	-0-					42
04	1080	N	984	-0-	-96 B	-0-	45	1	939	2	N	-0-					42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	78	1	906	2	N	-0-					160
12	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	83	1	969	2	N	-0-					160
01	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	87	1	956	2	N	-0-					160
02	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	42	1	885	2	N	-0-	5	1			155
03	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	46	1	967	2	N	5					160
							6	9									
*04	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	43	1	909	2	N	-0-	40	1			120

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
11	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	69	1	809	2	Y	-0-					53
12	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	72	1	837	2	Y	-0-					53
01	961	N	910	-0-	-51 B	-0-	75	1	824	2	Y	10					63
							11	9									
*02	841	N	761	-0-	-80 B	-0-	35	1	726	2	Y	-0-	4	7			59
*03	899	N	758	-0-	-141 B	-0-	34	1	724	2	Y	-0-					59
*04	870	N	676	-0-	-194 B	-0-	31	1	645	2	Y	-0-					59

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
11	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	90	1	1049	2	Y	2					7
							2	9									
12	1178	N	1148	-0-	-30 B	-0-	91	1	1056	2	Y	1					8
							1	9									
01	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	89	1	978	2	Y	9	15	1			2
							10	9									
02	1102	N	939	-0-	-163 B	-0-	43	1	894	2	Y	2					4
							2	9									
03	1147	N	938	-0-	-209 B	-0-	42	1	894	2	Y	2					6
							2	9									
04	1050	N	680	-0-	-370 B	-0-	31	1	647	2	Y	2					8
							2	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
11	2340	X	2048	-0-	-292 B	-0-	158	1	1850	2	Y	36	62	1			-0-
							40	9									
12	2170	X	2087	-0-	-83 B	-0-	166	1	1921	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	2045	-0-	-125 B	-0-	170	1	1875	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1787	-0-	-185 B	-0-	81	1	1706	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1802	-0-	-275 B	-0-	81	1	1721	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	482	-0-	-1498 B	-0-	22	1	460	2	Y	-0-					-0-

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
11	2070	N	2051	-0-	-19 B	-0-	165	1	1876	2	Y	9					19
							10	9									
12	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	177	1	2006	2	Y	21					40
							23	9									
01	2387	N	2142	-0-	-245 B	-0-	179	1	1930	2	Y	30					70
							33	9									
02	1972	N	1830	-0-	-142 B	-0-	83	1	1747	2	Y	-0-					70
03	2201	N	2034	-0-	-167 B	-0-	91	1	1931	2	Y	11					81
							12	9									
04	2070	N	1578	-0-	-492 B	-0-	70	1	1469	2	Y	35	89	1			27
							39	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1530	X	1261	-0-	-269	B	-0-	103	1	1158	2	Y	-0-					56
12	1581	X	474	-0-	-1107	B	-0-	41	1	429	2	Y	4					60
								4	9									
01	2031	X	2031	-0-	-0-	B	-0-	172	1	1853	2	Y	5					65
								6	9									
02	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1654	2	Y	28	87	1			6
								31	9									
03	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	40	1	838	2	Y	3					9
								3	9									
04	1980	N	1688	-0-	-292	B	-0-	76	1	1608	2	Y	4					13
								4	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
11	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1097	2	N	-0-					22
12	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1173	2	N	2					24
								2	9									
01	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1170	2	N	-0-					24
02	1160	N	643	-0-	-517	B	-0-	29	1	614	2	N	-0-					24
03	1240	N	946	-0-	-294	B	-0-	43	1	903	2	N	-0-					24
04	1200	N	1187	-0-	-13	B	-0-	54	1	1133	2	N	-0-					24

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
11	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	81	1	949	2	N	-0-					17
12	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1035	2	N	-0-					17
01	1116	N	1065	-0-	-51	B	-0-	89	1	976	2	N	-0-					17
02	986	N	855	-0-	-131	B	-0-	39	1	813	2	N	3					20
								3	9									
03	1116	N	1034	-0-	-82	B	-0-	45	1	950	2	N	35					55
								39	9									
04	1020	N	953	-0-	-67	B	-0-	43	1	910	2	N	-0-					55

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
11	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	78	1	864	2	N	-0-					190
12	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	82	1	905	2	N	-0-					190
01	992	N	806	-0-	-186	B	-0-	70	1	722	2	N	13	181	1			22
								14	9									
02	899	N	793	-0-	-106	B	-0-	36	1	757	2	N	-0-					22
03	992	N	936	-0-	-56	B	-0-	42	1	894	2	N	-0-					22
*04	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	39	1	814	2	N	-0-					22

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
11	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1339	2	Y	35					57
								39	9									
12	1240	N	786	-0-	-454	B	-0-	62	1	720	2	Y	4					61
								4	9									
01	1674	N	191	-0-	-1483	B	-0-	16	1	175	2	Y	-0-					61
02	1450	N	382	-0-	-1068	B	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					61
03	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1358	2	Y	-0-					61
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1721	2	Y	-0-					61

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1440	N	1298	-0-	-142 B	-0-	106	1	1192	2	N	-0-					167
12	1333	N	1301	-0-	-32 B	-0-	107	1	1193	2	N	1					168
							1	9									
01	1426	N	772	-0-	-654 B	-0-	68	1	704	2	N	-0-					168
02	1247	N	1101	-0-	-146 B	-0-	50	1	1051	2	N	-0-	56	1			112
03	1302	N	380	-0-	-922 B	-0-	17	1	363	2	N	-0-					112
*04	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	52	1	1096	2	N	7					119
							8	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
11	690	N	584	-0-	-106 B	-0-	45	1	530	2	Y	8					45
							9	9									
12	713	N	534	-0-	-179 B	-0-	42	1	492	2	Y	-0-					45
01	775	N	698	-0-	-77 B	-0-	58	1	636	2	Y	4					49
							4	9									
02	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	34	1	708	2	Y	-0-					49
03	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	25	1	531	2	Y	-0-					49
*04	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					49

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
11	240	N	10	-0-	-230 B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					85
12	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-					85
01	186	N	7	-0-	-179 B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					85
02	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	-0-	52	1			33
03	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	42					75
*04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					75

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
11	1290	N	1019	-0-	-271 B	-0-	80	1	939	2	Y	-0-					19
12	1302	N	1243	-0-	-59 B	-0-	99	1	1143	2	Y	1					20
							1	9									
01	1271	N	830	-0-	-441 B	-0-	69	1	761	2	Y	-0-					20
02	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-					20
03	1240	N	1026	-0-	-214 B	-0-	46	1	980	2	Y	-0-					20
*04	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	53	1	1105	2	Y	-0-					20

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
11	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	143	1	1667	2	Y	-0-					60
12	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	164	1	1904	2	Y	-0-					60
01	1581	N	1524	-0-	-57 B	-0-	127	1	1397	2	Y	-0-					60
02	1740	N	1265	-0-	-475 B	-0-	58	1	1207	2	Y	-0-					60
03	2077	N	1498	-0-	-579 B	-0-	67	1	1431	2	Y	-0-					60
04	1470	N	1419	-0-	-51 B	-0-	64	1	1355	2	Y	-0-					60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	997	-0-	-83 B	-0-	79	1	918	2	N	-0-					54
12	1178	N	1042	-0-	-136 B	-0-	83	1	959	2	N	-0-					54
01	1085	N	1056	-0-	-29 B	-0-	88	1	968	2	N	-0-					54
02	957	N	908	-0-	-49 B	-0-	41	1	867	2	N	-0-					54
03	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	46	1	979	2	N	28					82
							31	9									
04	1020	N	979	-0-	-41 B	-0-	44	1	935	2	N	-0-					82

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1954	-0-	-206 B	-0-	154	1	1799	2	Y	1					5
							1	9									
12	2236	X	2236	-0-	-0- B	-0-	177	1	2058	2	Y	1					6
							1	9									
01	2208	X	2208	-0-	-0- B	-0-	183	1	2019	2	Y	5					11
							6	9									
02	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	87	1	1819	2	Y	-0-					11
03	2232	N	2071	-0-	-161 B	-0-	93	1	1978	2	Y	-0-					11
04	2130	N	1872	-0-	-258 B	-0-	85	1	1779	2	Y	7					18
							8	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	120	1	1400	2	Y	33	95	1			20
							36	9									
12	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	121	1	1405	2	Y	-0-					20
01	1550	N	1505	-0-	-45 B	-0-	122	1	1341	2	Y	38					58
							42	9									
02	1508	N	1065	-0-	-443 B	-0-	49	1	1016	2	Y	-0-					58
03	1519	N	1411	-0-	-108 B	-0-	64	1	1347	2	Y	-0-					58
04	1470	N	1379	-0-	-91 B	-0-	61	1	1284	2	Y	31					89
							34	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	7	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- 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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1146	-0-	-24 B	-0-	90	1	1056	2	N	-0-					34
12	1240	N	1128	-0-	-112 B	-0-	89	1	1038	2	N	1					35
							1	9									
01	1302	N	1070	-0-	-232 B	-0-	89	1	981	2	N	-0-					35
02	1102	N	942	-0-	-160 B	-0-	43	1	891	2	N	7					42
							8	9									
03	1116	N	860	-0-	-256 B	-0-	39	1	821	2	N	-0-					42
*04	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	66	1	1390	2	N	-0-					42

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1314	-0-	-36 B	-0-	104	1	1210	2	N	-0-					114
12	1488	N	1437	-0-	-51 B	-0-	113	1	1313	2	N	10					124
							11	9									
01	1519	N	755	-0-	-764 B	-0-	63	1	692	2	N	-0-					124
02	1276	N	1048	-0-	-228 B	-0-	48	1	1000	2	N	-0-					124
03	1426	N	1182	-0-	-244 B	-0-	53	1	1129	2	N	-0-					124
*04	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	52	1	1089	2	N	-0-					124

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
11	1170	N	1132	-0-	-38 B	-0-	89	1	1042	2	N	1					68
							1	9									
12	1147	N	1140	-0-	-7 B	-0-	90	1	1046	2	N	4					72
							4	9									
01	1209	N	1111	-0-	-98 B	-0-	92	1	1017	2	N	2					74
							2	9									
02	1102	N	975	-0-	-127 B	-0-	44	1	931	2	N	-0-					74
03	1147	N	1075	-0-	-72 B	-0-	48	1	1009	2	N	16					90
							18	9									
04	1080	N	994	-0-	-86 B	-0-	45	1	949	2	N	-0-					90

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
11	1020	N	887	-0-	-133 B	-0-	70	1	815	2	Y	2					18
							2	9									
12	1023	N	1006	-0-	-17 B	-0-	80	1	925	2	Y	1					19
							1	9									
01	1023	N	966	-0-	-57 B	-0-	80	1	884	2	Y	2					21
							2	9									
02	870	N	827	-0-	-43 B	-0-	38	1	789	2	Y	-0-					21
03	992	N	876	-0-	-116 B	-0-	39	1	837	2	Y	-0-					21
04	930	N	849	-0-	-81 B	-0-	38	1	801	2	Y	9					30
							10	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
11	720	N	594	-0-	-126 B	-0-	47	1	547	2	Y	-0-					23
12	713	N	582	-0-	-131 B	-0-	46	1	536	2	Y	-0-					23
01	651	N	520	-0-	-131 B	-0-	46	1	474	2	Y	-0-					23
02	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	27	1	555	2	Y	39					62
							43	9									
03	589	N	584	-0-	-5 B	-0-	26	1	557	2	Y	1					63
							1	9									
04	510	N	186	-0-	-324 B	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	63	1	739	2	N	-0-					113
12	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	58	1	675	2	N	1					114
							1	9									
01	682	N	422	-0-	-260 B	-0-	34	1	379	2	N	8					122
							9	9									
02	783	N	380	-0-	-403 B	-0-	17	1	357	2	N	5					127
							6	9									
03	744	N	245	-0-	-499 B	-0-	11	1	234	2	N	-0-					127
04	420	N	175	-0-	-245 B	-0-	8	1	167	2	N	-0-					127

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1305	-0-	-15 B	-0-	103	1	1202	2	Y	-0-					83
12	1395	N	1348	-0-	-47 B	-0-	106	1	1229	2	Y	12	77	1			18
							13	9									
01	1426	N	1353	-0-	-73 B	-0-	113	1	1240	2	Y	-0-					18
02	1276	N	1140	-0-	-136 B	-0-	52	1	1085	2	Y	3					21
							3	9									
03	1333	N	1310	-0-	-23 B	-0-	59	1	1251	2	Y	-0-					21
04	1320	N	1212	-0-	-108 B	-0-	55	1	1157	2	Y	-0-					21

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1036	-0-	-14 B	-0-	82	1	954	2	Y	-0-					105
12	1209	N	1079	-0-	-130 B	-0-	85	1	988	2	Y	5					110
							6	9									
01	1147	N	1056	-0-	-91 B	-0-	91	1	965	2	Y	-0-					110
02	1015	N	936	-0-	-79 B	-0-	43	1	893	2	Y	-0-					110
03	1085	N	1021	-0-	-64 B	-0-	46	1	975	2	Y	-0-					110
04	1020	N	807	-0-	-213 B	-0-	37	1	770	2	Y	-0-					110

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	824	-0-	-16 B	-0-	65	1	759	2	Y	-0-					14
12	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	69	1	806	2	Y	-0-					14
01	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	87	1	923	2	Y	-0-					14
02	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	44	1	930	2	Y	1					15
							1	9									
03	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	43	1	909	2	Y	2					17
							2	9									
*04	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	41	1	864	2	Y	14					31
							15	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2976	-0-	-174 B	-0-	232	1	2712	2	Y	29					55
							32	9									
12	2511	X	1522	-0-	-989 B	-0-	121	1	1401	2	Y	-0-					55
01	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	261	1	2878	2	Y	33					88
							36	9									
02	2871	X	2785	-0-	-86 B	-0-	127	1	2658	2	Y	-0-					88
03	3069	X	2647	-0-	-422 B	-0-	119	1	2518	2	Y	9					97
							10	9									
*04	3093	X	3093	-0-	-0- B	-0-	139	1	2919	2	Y	32	94	1			35
							35	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1132	2	Y	21					82
								23	9									
12	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1196	2	Y	-0-					82
01	1302	N	1244	-0-	-58	B	-0-	107	1	1137	2	Y	-0-					82
02	1218	N	1074	-0-	-144	B	-0-	48	1	1004	2	Y	20					102
								22	9									
03	1302	N	1142	-0-	-160	B	-0-	51	1	1077	2	Y	13					115
								14	9									
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1251	2	Y	12					127
								13	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1488	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1394	-0-	-280	B	-0-	111	1	1283	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1539	-0-	-42	B	-0-	128	1	1411	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1259	-0-	-307	B	-0-	57	1	1202	2	N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1422	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1180	-0-	-320	B	-0-	54	1	1126	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1741	-0-	-149	B	-0-	136	1	1586	2	N	17					57
								19	9									
12	1860	N	1854	-0-	-6	B	-0-	144	1	1671	2	N	35					92
								39	9									
01	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	172	1	1893	2	N	17					109
								19	9									
02	1682	N	1614	-0-	-68	B	-0-	73	1	1529	2	N	11					120
								12	9									
03	1860	N	1671	-0-	-189	B	-0-	75	1	1581	2	N	14					134
								15	9									
04	2010	N	1858	-0-	-152	B	-0-	84	1	1768	2	N	5					139
								6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1259	-0-	-1	B	-0-	99	1	1156	2	Y	4					54
								4	9									
12	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1222	2	Y	8					62
								9	9									
01	1333	N	1327	-0-	-6	B	-0-	108	1	1191	2	Y	25	79	1			8
								28	9									
02	1218	N	1141	-0-	-77	B	-0-	52	1	1089	2	Y	-0-					8
03	1333	N	1230	-0-	-103	B	-0-	55	1	1172	2	Y	3					11
								3	9									
04	1290	N	1155	-0-	-135	B	-0-	52	1	1100	2	Y	3					14
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	85	1	942	2	N	-0-					92
12	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	80	1	885	2	N	-0-					92
01	806	N	732	-0-	-74 B	-0-	65	1	667	2	N	-0-					92
02	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	41	1	855	2	N	-0-					92
03	806	N	326	-0-	-480 B	-0-	15	1	309	2	N	2					94
							2	9									
*04	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	60	1	1263	2	N	3					97
							3	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
11	1680	N	1587	-0-	-93 B	-0-	125	1	1462	2	Y	-0-					63
12	1798	N	1747	-0-	-51 B	-0-	139	1	1607	2	Y	1					64
							1	9									
01	1922	N	1668	-0-	-254 B	-0-	139	1	1529	2	Y	-0-					64
02	1537	N	1406	-0-	-131 B	-0-	64	1	1342	2	Y	-0-					64
03	1736	N	1401	-0-	-335 B	-0-	63	1	1338	2	Y	-0-					64
04	1620	N	1075	-0-	-545 B	-0-	49	1	1026	2	Y	-0-					64

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
11	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	109	1	1275	2	N	-0-					196
12	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	114	1	1324	2	N	-0-					196
01	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	124	1	1364	2	N	-0-					196
02	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	66	1	1374	2	N	-0-	87	1			109
03	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	65	1	1379	2	N	75					184
							83	9									
*04	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	64	1	1337	2	N	19	180	1			23
							21	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
11	990	N	976	-0-	-14 B	-0-	77	1	899	2	N	-0-					137
12	1054	N	1033	-0-	-21 B	-0-	82	1	948	2	N	3					140
							3	9									
01	1023	N	1018	-0-	-5 B	-0-	85	1	933	2	N	-0-					140
02	957	N	856	-0-	-101 B	-0-	39	1	817	2	N	-0-					140
03	1023	N	962	-0-	-61 B	-0-	42	1	899	2	N	19					159
							21	9									
04	990	N	894	-0-	-96 B	-0-	40	1	851	2	N	3					162
							3	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	783	-0-	-27 B	-0-	62	1	721	2	Y	-0-					13
12	837	N	823	-0-	-14 B	-0-	65	1	758	2	Y	-0-					13
01	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	68	1	745	2	Y	-0-					13
02	754	N	699	-0-	-55 B	-0-	32	1	667	2	Y	-0-					13
03	837	N	630	-0-	-207 B	-0-	28	1	602	2	Y	-0-					13
04	780	N	749	-0-	-31 B	-0-	34	1	713	2	Y	2					15
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1080	N	1049	-0-	-31 B	-0-	83	1	966	2	N	-0-					52
12	1116	N	1110	-0-	-6 B	-0-	87	1	1009	2	N	13					65
							14	9									
01	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	91	1	1000	2	N	10					75
							11	9									
02	1015	N	957	-0-	-58 B	-0-	44	1	913	2	N	-0-					75
03	1116	N	1048	-0-	-68 B	-0-	47	1	993	2	N	7					82
							8	9									
04	1080	N	981	-0-	-99 B	-0-	44	1	935	2	N	2					84
							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
11	1170	N	1151	-0-	-19 B	-0-	91	1	1060	2	N	-0-					127
12	1209	N	1195	-0-	-14 B	-0-	95	1	1099	2	N	1					128
							1	9									
01	1209	N	1181	-0-	-28 B	-0-	98	1	1083	2	N	-0-					128
02	1102	N	859	-0-	-243 B	-0-	39	1	820	2	N	-0-	16	1			112
03	1209	N	445	-0-	-764 B	-0-	20	1	425	2	N	-0-					112
04	1140	N	981	-0-	-159 B	-0-	43	1	910	2	N	25					137
							28	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
11	1830	N	1593	-0-	-237 B	-0-	124	1	1444	2	Y	23					44
							25	9									
12	1736	N	1070	-0-	-666 B	-0-	81	1	939	2	Y	45	67	1			22
							50	9									
01	1457	N	989	-0-	-468 B	-0-	82	1	907	2	Y	-0-					22
02	1624	X	1340	-0-	-284 B	-0-	60	1	1257	2	Y	21					43
							23	9									
03	1643	X	1303	-0-	-340 B	-0-	59	1	1244	2	Y	-0-					43
*04	2424	X	2424	-0-	-0- B	-0-	109	1	2293	2	Y	20					63
							22	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
11	0	N	-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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	67	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2018 - P/A 09/12/18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	642	-0-	-78 B	-0-	51	1	591	2	Y	-0-					15
12	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	62	1	725	2	Y	-0-					15
01	775	N	531	-0-	-244 B	-0-	44	1	487	2	Y	-0-					15
02	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	34	1	703	2	Y	-0-					15
03	775	N	691	-0-	-84 B	-0-	31	1	660	2	Y	-0-					15
*04	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	27	1	577	2	Y	7					22
							8	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	83	1	927	2	N	27					91
							30	9									
12	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	88	1	971	2	N	1					92
							1	9									
01	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	92	1	970	2	N	-0-					92
02	1015	N	839	-0-	-176 B	-0-	38	1	801	2	N	-0-					92
03	1054	N	965	-0-	-89 B	-0-	43	1	922	2	N	-0-					92
04	1020	N	919	-0-	-101 B	-0-	42	1	877	2	N	-0-					92

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	634	-0-	-26 B	-0-	50	1	584	2	N	-0-					169
12	682	N	568	-0-	-114 B	-0-	45	1	523	2	N	-0-					169
01	651	N	529	-0-	-122 B	-0-	43	1	477	2	N	8					177
							9	9									
02	609	N	336	-0-	-273 B	-0-	15	1	321	2	N	-0-	120	7			57
03	558	N	261	-0-	-297 B	-0-	12	1	249	2	N	-0-					57
*04	510	N	188	-0-	-322 B	-0-	9	1	179	2	N	-0-					57

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	905	-0-	-55 B	-0-	71	1	834	2	N	-0-					50
12	1054	N	831	-0-	-223 B	-0-	66	1	765	2	N	-0-					50
01	961	N	835	-0-	-126 B	-0-	69	1	766	2	N	-0-					50
02	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	49	1	1020	2	N	125					175
							138	9									
03	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	54	1	1151	2	N	-0-					175
*04	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	67	1	1402	2	N	21					196
							23	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	746	-0-	-4 B	-0-	59	1	686	2	Y	1					5
							1	9									
12	837	N	768	-0-	-69 B	-0-	61	1	707	2	Y	-0-					5
01	899	N	639	-0-	-260 B	-0-	56	1	583	2	Y	-0-					5
02	725	N	564	-0-	-161 B	-0-	26	1	536	2	Y	2					7
							2	9									
03	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	36	1	766	2	Y	-0-					7
*04	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	31	1	659	2	Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1027	-0-	-83 B	-0-	81	1	946	2	Y	-0-					58
12	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	94	1	1088	2	Y	-0-					58
01	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	98	1	1082	2	Y	10					68
							11	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	47	1	980	2	Y	2					70
							2	9									
03	1178	N	812	-0-	-366 B	-0-	37	1	774	2	Y	1					71
							1	9									
04	1140	N	1062	-0-	-78 B	-0-	48	1	1013	2	Y	1					72
							1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1361	-0-	-19 B	-0-	107	1	1254	2	N	-0-					63
12	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	114	1	1317	2	N	-0-					63
01	1426	N	1406	-0-	-20 B	-0-	117	1	1289	2	N	-0-					63
02	1305	N	1293	-0-	-12 B	-0-	55	1	1162	2	N	69					132
							76	9									
03	1426	N	1319	-0-	-107 B	-0-	59	1	1260	2	N	-0-					132
04	1350	N	1223	-0-	-127 B	-0-	55	1	1166	2	N	2					134
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	705	-0-	-105 B	-0-	48	1	566	2	Y	83	165	1			60
							91	9									
12	775	N	745	-0-	-30 B	-0-	46	1	535	2	Y	149	155	1			54
							164	9									
01	744	N	691	-0-	-53 B	-0-	53	1	546	2	Y	84					138
							92	9									
02	696	N	648	-0-	-48 B	-0-	25	1	529	2	Y	85	132	1			91
							94	9									
03	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	77	1	1638	2	Y	94					185
							103	9									
*04	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	70	1	1467	2	Y	85	154	1			116
							94	9									

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1324	-0-	-26 B	-0-	104	1	1220	2	N	-0-					60
12	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	126	1	1465	2	N	1					61
							1	9									
01	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	128	1	1413	2	N	-0-					61
02	1276	N	1244	-0-	-32 B	-0-	57	1	1187	2	N	-0-	34	1			27
03	1395	N	1222	-0-	-173 B	-0-	55	1	1166	2	N	1					28
							1	9									
04	1350	N	843	-0-	-507 B	-0-	38	1	805	2	N	-0-					28

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	816	-0-	-24 B	-0-	64	1	745	2	Y	6					20
							7	9									
12	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	66	1	765	2	Y	6	20	1			6
							7	9									
01	899	N	850	-0-	-49 B	-0-	70	1	773	2	Y	6					12
							7	9									
02	783	N	731	-0-	-52 B	-0-	33	1	689	2	Y	8					20
							9	9									
03	837	N	791	-0-	-46 B	-0-	35	1	748	2	Y	7					27
							8	9									
04	810	N	737	-0-	-73 B	-0-	33	1	696	2	Y	7					34
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	57	1	620	2	Y	1					68
								1	9									
12	496	N	4	-0-	-492	B	-0-	4	1			Y	-0-					68
01	713	N	6	-0-	-707	B	-0-	4	1	2	9	Y	2					70
02	667	N	-0-	-0-	-667	B	-0-					Y	-0-					70
03	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					70
*04	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	28	1	584	2	Y	-0-					70

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
11	1170	N	1154	-0-	-16	B	-0-	91	1	1062	2	Y	1					25
								1	9									
12	1240	N	1231	-0-	-9	B	-0-	98	1	1132	2	Y	1					26
								1	9									
01	1209	N	1203	-0-	-6	B	-0-	100	1	1102	2	Y	1					27
								1	9									
02	1102	N	1048	-0-	-54	B	-0-	48	1	1000	2	Y	-0-					27
03	1240	N	1173	-0-	-67	B	-0-	51	1	1078	2	Y	40	59	1			8
								44	9									
04	1170	N	1065	-0-	-105	B	-0-	48	1	1015	2	Y	2					10
								2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1315	2	Y	13					29
								14	9									
12	1519	N	1495	-0-	-24	B	-0-	118	1	1368	2	Y	8					37
								9	9									
01	1519	N	1244	-0-	-275	B	-0-	102	1	1128	2	Y	13					50
								14	9									
02	1392	N	1267	-0-	-125	B	-0-	57	1	1198	2	Y	11					61
								12	9									
03	1488	N	1355	-0-	-133	B	-0-	61	1	1291	2	Y	3					64
								3	9									
*04	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1227	2	Y	1					65
								1	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
11	840	N	834	-0-	-6	B	-0-	66	1	768	2	N	-0-					39
12	899	N	882	-0-	-17	B	-0-	70	1	810	2	N	2					41
								2	9									
01	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	80	1	882	2	N	3					44
								3	9									
02	812	N	761	-0-	-51	B	-0-	34	1	715	2	N	11					55
								12	9									
03	868	N	819	-0-	-49	B	-0-	37	1	782	2	N	-0-					55
04	900	N	761	-0-	-139	B	-0-	35	1	726	2	N	-0-					55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	98	1	1149	2	N	-0-					18
12	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	99	1	1154	2	N	17					35
							19	9									
01	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	101	1	1118	2	N	-0-					35
02	1218	N	917	-0-	-301 B	-0-	41	1	865	2	N	10					45
							11	9									
03	1271	N	1173	-0-	-98 B	-0-	53	1	1120	2	N	-0-					45
04	1170	N	1069	-0-	-101 B	-0-	49	1	1020	2	N	-0-					45

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31

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
11	1770	N	1683	-0-	-87 B	-0-	132	1	1538	2	Y	12					25
							13	9									
12	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	141	1	1639	2	Y	35					60
							39	9									
01	1798	N	1739	-0-	-59 B	-0-	145	1	1594	2	Y	-0-					60
02	1624	N	1523	-0-	-101 B	-0-	69	1	1454	2	Y	-0-					60
03	1829	N	1620	-0-	-209 B	-0-	73	1	1547	2	Y	-0-					60
04	1680	N	1554	-0-	-126 B	-0-	69	1	1445	2	Y	36					96
							40	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1202	-0-	-28 B	-0-	94	1	1104	2	Y	4					35
							4	9									
12	1271	N	1241	-0-	-30 B	-0-	98	1	1141	2	Y	2					37
							2	9									
01	1271	N	1268	-0-	-3 B	-0-	103	1	1129	2	Y	33					70
							36	9									
02	1160	N	1072	-0-	-88 B	-0-	49	1	1016	2	Y	6					76
							7	9									
03	1240	N	1152	-0-	-88 B	-0-	52	1	1100	2	Y	-0-					76
04	1230	N	1088	-0-	-142 B	-0-	49	1	1039	2	Y	-0-					76

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
11	870	N	859	-0-	-11 B	-0-	67	1	782	2	Y	9					43
							10	9									
12	930	N	884	-0-	-46 B	-0-	70	1	814	2	Y	-0-					43
01	899	N	866	-0-	-33 B	-0-	72	1	794	2	Y	-0-					43
02	841	N	759	-0-	-82 B	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					43
03	899	N	841	-0-	-58 B	-0-	37	1	795	2	Y	8					51
							9	9									
*04	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	36	1	757	2	Y	57	97	1			11
							63	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	480	N	355	-0-	-125 B	-0-	28	1	327	2	N	-0-					21
12	465	N	387	-0-	-78 B	-0-	31	1	356	2	N	-0-					21
01	496	N	280	-0-	-216 B	-0-	23	1	257	2	N	-0-					21
02	348	N	304	-0-	-44 B	-0-	14	1	289	2	N	1					22
							1	9									
03	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	15	1	310	2	N	-0-					22
04	270	N	200	-0-	-70 B	-0-	9	1	191	2	N	-0-					22

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
11	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	170	1	1980	2	N	-0-					14
12	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	170	1	1977	2	N	-0-					14
01	1953	N	1468	-0-	-485 B	-0-	122	1	1346	2	N	-0-					14
02	3072	X	3072	-0-	-0- B	-0-	140	1	2931	2	N	1					15
							1	9									
03	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	95	1	2022	2	N	20					35
							22	9									
*04	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	81	1	1704	2	N	-0-					35

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
11	1380	N	1328	-0-	-52 B	-0-	104	1	1220	2	Y	4					24
							4	9									
12	1426	N	1410	-0-	-16 B	-0-	112	1	1298	2	Y	-0-					24
01	1395	N	1378	-0-	-17 B	-0-	115	1	1263	2	Y	-0-					24
02	1276	N	1193	-0-	-83 B	-0-	54	1	1138	2	Y	1					25
							1	9									
03	1395	N	1320	-0-	-75 B	-0-	59	1	1261	2	Y	-0-					25
04	1320	N	1228	-0-	-92 B	-0-	56	1	1172	2	Y	-0-					25

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
11	1350	N	1314	-0-	-36 B	-0-	104	1	1210	2	Y	-0-					78
12	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	110	1	1274	2	Y	31					109
							34	9									
01	1426	N	1349	-0-	-77 B	-0-	112	1	1236	2	Y	1	99	1			11
							1	9									
02	1276	N	1180	-0-	-96 B	-0-	54	1	1126	2	Y	-0-					11
03	1426	N	1131	-0-	-295 B	-0-	51	1	1080	2	Y	-0-					11
04	1320	N	1003	-0-	-317 B	-0-	46	1	957	2	Y	-0-					11

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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1260	X	924	-0-	-336 B	-0-	73	1	851	2	Y	-0-					40
12	1271	X	959	-0-	-312 B	-0-	76	1	882	2	Y	1					41
							1	9									
01	1096	X	1096	-0-	-0- B	-0-	91	1	1005	2	Y	-0-					41
02	899	N	612	-0-	-287 B	-0-	28	1	584	2	Y	-0-					41
03	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	47	1	1004	2	Y	-0-					41
04	1050	N	974	-0-	-76 B	-0-	44	1	930	2	Y	-0-					41

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
11	960	N	919	-0-	-41 B	-0-	72	1	847	2	N	-0-					170
12	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	77	1	892	2	N	-0-					170
01	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	79	1	873	2	N	24					194
							26	9									
02	899	N	832	-0-	-67 B	-0-	38	1	787	2	N	6					200
							7	9									
03	961	N	898	-0-	-63 B	-0-	40	1	855	2	N	3	180	1			23
							3	9									
04	960	N	843	-0-	-117 B	-0-	38	1	805	2	N	-0-					23

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
11	1440	N	1407	-0-	-33 B	-0-	109	1	1273	2	N	23					173
							25	9									
12	1519	N	1459	-0-	-60 B	-0-	116	1	1342	2	N	1					174
							1	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	119	1	1310	2	N	28	183	1			19
							31	9									
02	1363	N	1252	-0-	-111 B	-0-	57	1	1195	2	N	-0-	2	1			17
03	1457	N	1341	-0-	-116 B	-0-	60	1	1281	2	N	-0-					17
04	1410	N	1044	-0-	-366 B	-0-	47	1	991	2	N	5					22
							6	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	929	-0-	-361 B	-0-	73	1	856	2	Y	-0-					85
12	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	105	1	1213	2	Y	-0-					85
01	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	136	1	1500	2	Y	-0-					85
02	899	N	890	-0-	-9 B	-0-	41	1	849	2	Y	-0-					85
03	1333	N	910	-0-	-423 B	-0-	41	1	868	2	Y	1					86
							1	9									
04	1590	N	1211	-0-	-379 B	-0-	55	1	1156	2	Y	-0-	75	1			11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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. (I) GAS 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	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	94	1	1093	2	Y	17					56
							19	9									
12	1271	N	1232	-0-	-39 B	-0-	97	1	1121	2	Y	13	51	1			18
							14	9									
01	1209	N	1120	-0-	-89 B	-0-	93	1	1023	2	Y	4					22
							4	9									
02	1160	N	1054	-0-	-106 B	-0-	48	1	1003	2	Y	3					25
							3	9									
03	1240	N	1128	-0-	-112 B	-0-	51	1	1074	2	Y	3					28
							3	9									
04	1080	N	1015	-0-	-65 B	-0-	46	1	967	2	Y	2					30
							2	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. (I) GAS 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	960	N	950	-0-	-10 B	-0-	75	1	875	2	Y	-0-					13
12	1054	N	1007	-0-	-47 B	-0-	80	1	927	2	Y	-0-					13
01	1023	N	977	-0-	-46 B	-0-	81	1	896	2	Y	-0-					13
02	928	N	850	-0-	-78 B	-0-	39	1	811	2	Y	-0-					13
03	992	N	936	-0-	-56 B	-0-	42	1	894	2	Y	-0-					13
04	960	N	862	-0-	-98 B	-0-	39	1	819	2	Y	4					17
							4	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	87	1	1017	2	Y	34					51
							37	9									
12	1116	N	1100	-0-	-16 B	-0-	87	1	1013	2	Y	-0-					51
01	1147	N	1025	-0-	-122 B	-0-	85	1	940	2	Y	-0-					51
02	1102	N	686	-0-	-416 B	-0-	31	1	651	2	Y	4					55
							4	9									
03	2912	N	2912	-0-	-0- B	-0-	131	1	2778	2	Y	3					58
							3	9									
*04	2735	N	2735	-0-	-0- B	-0-	124	1	2607	2	Y	4					62
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1062	-0-	-18 B	-0-	83	1	969	2	Y	9					68
							10	9									
12	1116	N	1088	-0-	-28 B	-0-	86	1	998	2	Y	4					72
							4	9									
01	1116	N	1065	-0-	-51 B	-0-	88	1	970	2	Y	6					78
							7	9									
02	1015	N	953	-0-	-62 B	-0-	43	1	903	2	Y	6					84
							7	9									
03	1085	N	1036	-0-	-49 B	-0-	46	1	980	2	Y	9					93
							10	9									
04	1020	N	977	-0-	-43 B	-0-	44	1	927	2	Y	5					98
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	148	1	1727	2	Y	1					79
							1	9									
12	2015	N	1815	-0-	-200 B	-0-	143	1	1655	2	Y	15					94
							17	9									
01	1798	N	1612	-0-	-186 B	-0-	136	1	1468	2	Y	7					101
							8	9									
02	1827	N	1612	-0-	-215 B	-0-	73	1	1535	2	Y	4					105
							4	9									
03	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	84	1	1780	2	Y	1					106
							1	9									
*04	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	77	1	1626	2	Y	3					109
							3	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
11	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	86	1	953	2	N	26					137
							29	9									
12	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	83	1	915	2	N	85	180	1			42
							94	9									
01	1085	N	1053	-0-	-32 B	-0-	91	1	954	2	N	7					49
							8	9									
02	1044	N	925	-0-	-119 B	-0-	41	1	855	2	N	26					75
							29	9									
03	1085	N	927	-0-	-158 B	-0-	42	1	885	2	N	-0-					75
04	1020	N	981	-0-	-39 B	-0-	44	1	934	2	N	3					78
							3	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
11	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	142	1	1654	2	Y	-0-					11
12	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	131	1	1524	2	Y	-0-					11
01	2139	N	1454	-0-	-685 B	-0-	124	1	1329	2	Y	1					12
							1	9									
02	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	81	1	1687	2	Y	-0-					12
03	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	80	1	1694	2	Y	-0-					12
*04	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	85	1	1797	2	Y	-0-					12

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
11	990	N	954	-0-	-36 B	-0-	75	1	879	2	N	-0-					127
12	1054	N	1019	-0-	-35 B	-0-	80	1	931	2	N	7					134
							8	9									
01	1023	N	994	-0-	-29 B	-0-	82	1	905	2	N	6					140
							7	9									
02	928	N	840	-0-	-88 B	-0-	38	1	796	2	N	5					145
							6	9									
03	1023	N	951	-0-	-72 B	-0-	43	1	902	2	N	5					150
							6	9									
04	960	N	890	-0-	-70 B	-0-	40	1	844	2	N	5					155
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	54	1	630	2	N	-0-					69
12	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	55	1	643	2	N	2					71
							2	9									
01	682	N	656	-0-	-26 B	-0-	54	1	590	2	N	11					82
							12	9									
02	667	N	601	-0-	-66 B	-0-	27	1	568	2	N	5					87
							6	9									
03	713	N	625	-0-	-88 B	-0-	28	1	597	2	N	-0-	43	1			44
04	630	N	553	-0-	-77 B	-0-	25	1	528	2	N	-0-					44

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
11	1230	N	1174	-0-	-56 B	-0-	93	1	1081	2	N	-0-					149
12	1240	N	1219	-0-	-21 B	-0-	97	1	1122	2	N	-0-					149
01	1240	N	1200	-0-	-40 B	-0-	100	1	1100	2	N	-0-					149
02	1131	N	1050	-0-	-81 B	-0-	48	1	1002	2	N	-0-					149
03	1209	N	1137	-0-	-72 B	-0-	51	1	1086	2	N	-0-					149
04	1170	N	1142	-0-	-28 B	-0-	49	1	1032	2	N	55					204
							61	9									

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	931	-0-	-59 B	-0-	73	1	858	2	N	-0-					142
12	1023	N	968	-0-	-55 B	-0-	77	1	891	2	N	-0-					142
01	992	N	957	-0-	-35 B	-0-	80	1	877	2	N	-0-					142
02	899	N	774	-0-	-125 B	-0-	35	1	739	2	N	-0-					142
03	961	N	930	-0-	-31 B	-0-	42	1	888	2	N	-0-					142
04	930	N	877	-0-	-53 B	-0-	40	1	837	2	N	-0-					142

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
11	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	72	1	840	2	N	-0-					147
12	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	95	1	1102	2	N	-0-					147
01	1271	N	1096	-0-	-175 B	-0-	91	1	1005	2	N	-0-					147
02	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	45	1	943	2	N	-0-					147
03	1209	N	991	-0-	-218 B	-0-	45	1	946	2	N	-0-					147
04	1050	N	818	-0-	-232 B	-0-	37	1	781	2	N	-0-					147

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
11	1470	N	1440	-0-	-30 B	-0-	113	1	1319	2	N	7					182
							8	9									
12	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	119	1	1381	2	N	7					189
							8	9									
01	1488	N	1466	-0-	-22 B	-0-	121	1	1338	2	N	6	176	1			19
							7	9									
02	1392	N	1281	-0-	-111 B	-0-	58	1	1220	2	N	3					22
							3	9									
03	1519	N	1380	-0-	-139 B	-0-	62	1	1318	2	N	-0-					22
04	1410	N	1304	-0-	-106 B	-0-	58	1	1224	2	N	20					42
							22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1828	2	Y	23	83	1			19
								25	9									
12	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1603	2	Y	-0-					19
01	1829	N	1621	-0-	-208	B	-0-	135	1	1486	2	Y	-0-					19
02	1943	N	1219	-0-	-724	B	-0-	56	1	1163	2	Y	-0-					19
03	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1848	2	Y	-0-					19
04	1560	N	1264	-0-	-296	B	-0-	57	1	1207	2	Y	-0-					19

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3208	X	3208	-0-	-0-	B	-0-	253	1	2955	2	Y	-0-					22
12	1705	N	1502	-0-	-203	B	-0-	119	1	1382	2	Y	1					23
								1	9									
01	1581	N	1390	-0-	-191	B	-0-	118	1	1272	2	Y	-0-					23
02	1653	X	1192	-0-	-461	B	-0-	54	1	1138	2	Y	-0-					23
03	1767	X	1286	-0-	-481	B	-0-	58	1	1228	2	Y	-0-					23
04	1710	X	1203	-0-	-507	B	-0-	55	1	1148	2	Y	-0-					23

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
11	1182	X	1182	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1085	2	N	-0-					87
12	993	X	993	-0-	-0-	B	-0-	82	1	910	2	N	1					88
								1	9									
01	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	78	1	818	2	N	-0-					88
02	580	N	549	-0-	-31	B	-0-	25	1	524	2	N	-0-	25	1			63
03	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	41	1	871	2	N	-0-					63
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1152	2	N	29					92
								32	9									

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
11	1590	N	1440	-0-	-150	B	-0-	114	1	1326	2	N	-0-					21
12	1550	N	1447	-0-	-103	B	-0-	115	1	1332	2	N	-0-					21
01	1643	N	1524	-0-	-119	B	-0-	127	1	1397	2	N	-0-					21
02	1392	N	1370	-0-	-22	B	-0-	62	1	1307	2	N	1					22
								1	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1350	2	N	105					127
								116	9									
04	1470	N	1325	-0-	-145	B	-0-	60	1	1263	2	N	2					129
								2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1301	2	N	4					59
								4	9									
12	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1423	2	N	1					60
								1	9									
01	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1399	2	N	-0-					60
02	1363	N	1330	-0-	-33	B	-0-	60	1	1257	2	N	12					72
								13	9									
03	1550	N	1450	-0-	-100	B	-0-	65	1	1385	2	N	-0-					72
04	1470	N	1367	-0-	-103	B	-0-	61	1	1286	2	N	18					90
								20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	78	1	907	2	Y	-0-					29
12	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	81	1	935	2	Y	-0-					29
01	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	86	1	910	2	Y	-0-					29
02	957	N	873	-0-	-84 B	-0-	39	1	824	2	Y	9					38
							10	9									
03	1023	N	930	-0-	-93 B	-0-	42	1	888	2	Y	-0-					38
04	960	N	731	-0-	-229 B	-0-	33	1	698	2	Y	-0-					38

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
11	1050	N	977	-0-	-73 B	-0-	77	1	900	2	Y	-0-					91
12	992	N	777	-0-	-215 B	-0-	62	1	715	2	Y	-0-					91
01	961	N	880	-0-	-81 B	-0-	73	1	807	2	Y	-0-					91
02	957	N	575	-0-	-382 B	-0-	26	1	549	2	Y	-0-					91
03	775	N	753	-0-	-22 B	-0-	34	1	719	2	Y	-0-					91
04	840	N	800	-0-	-40 B	-0-	36	1	764	2	Y	-0-					91

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
11	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	116	1	1351	2	Y	5					53
							6	9									
12	1488	N	1344	-0-	-144 B	-0-	107	1	1237	2	Y	-0-					53
01	1705	N	1535	-0-	-170 B	-0-	128	1	1407	2	Y	-0-					53
02	1421	N	1197	-0-	-224 B	-0-	53	1	1112	2	Y	29	60	1			22
							32	9									
03	1333	N	853	-0-	-480 B	-0-	38	1	815	2	Y	-0-					22
04	1500	N	662	-0-	-838 B	-0-	30	1	630	2	Y	2					24
							2	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
11	2960	X	2960	-0-	-0- B	-0-	237	1	2723	2	Y	-0-					64
12	2833	X	2833	-0-	-0- B	-0-	228	1	2604	2	Y	1					65
							1	9									
01	2325	X	1581	-0-	-744 B	-0-	129	1	1377	2	Y	68					133
							75	9									
02	3132	X	774	-0-	-2358 B	-0-	35	1	739	2	Y	-0-					133
03	3100	X	511	-0-	-2589 B	-0-	23	1	488	2	Y	-0-					133
04	2970	X	743	-0-	-2227 B	-0-	34	1	708	2	Y	1	112	1			22
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	85	1	988	2	Y	-0-					8
12	961	N	956	-0-	-5 B	-0-	76	1	880	2	Y	-0-					8
01	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	58	1	605	2	Y	-0-					8
02	1044	N	942	-0-	-102 B	-0-	43	1	899	2	Y	-0-					8
03	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	45	1	950	2	Y	-0-					8
*04	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					8

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
11	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	101	1	1181	2	Y	-0-					94
12	1395	N	1240	-0-	-155 B	-0-	98	1	1142	2	Y	-0-					94
01	1364	N	1057	-0-	-307 B	-0-	88	1	969	2	Y	-0-					94
02	1247	N	1189	-0-	-58 B	-0-	54	1	1135	2	Y	-0-					94
03	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-					94
*04	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	54	1	1128	2	Y	-0-					94

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	2220	X	1734	-0-	-486	B	-0-	135	1	1581	2	Y	16					43
								18	9									
12	2263	X	2021	-0-	-242	B	-0-	160	1	1861	2	Y	-0-	43	1			-0-
01	2232	X	1944	-0-	-288	B	-0-	165	1	1779	2	Y	-0-					-0-
02	1682	X	1502	-0-	-180	B	-0-	68	1	1434	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1707	-0-	-308	B	-0-	77	1	1629	2	Y	1					1
								1	9									
04	1950	X	1701	-0-	-249	B	-0-	77	1	1624	2	Y	-0-					1

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
11	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1322	2	N	-0-					30
12	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1246	2	N	-0-					30
01	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1294	2	N	-0-					30
02	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1211	2	N	15					45
								17	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1346	2	N	-0-					45
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1261	2	N	-0-					45

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
11	1620	X	1571	-0-	-49	B	-0-	127	1	1440	2	Y	4					12
								4	9									
12	1650	X	1650	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1509	2	Y	6	8	1			10
								7	9									
01	1643	X	1518	-0-	-125	B	-0-	129	1	1381	2	Y	7					17
								8	9									
02	1508	X	1171	-0-	-337	B	-0-	53	1	1108	2	Y	9	19	1			7
								10	9									
03	1643	X	1214	-0-	-429	B	-0-	54	1	1150	2	Y	9					16
								10	9									
*04	1753	X	1753	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1646	2	Y	26	16	1			26
								29	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
11	1170	N	966	-0-	-204	B	-0-	76	1	888	2	Y	2	52	1			15
								2	9									
12	1271	N	1104	-0-	-167	B	-0-	88	1	1016	2	Y	-0-					15
01	1271	N	1221	-0-	-50	B	-0-	102	1	1119	2	Y	-0-					15
02	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	45	1	947	2	Y	4					19
								4	9									
03	1116	N	1039	-0-	-77	B	-0-	47	1	992	2	Y	-0-					19
04	1170	N	1094	-0-	-76	B	-0-	50	1	1043	2	Y	1					20
								1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1257	2	Y	-0-					10
12	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1308	2	Y	-0-					10
01	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1285	2	Y	-0-					10
02	1334	N	1243	-0-	-91	B	-0-	57	1	1186	2	Y	-0-					10
03	1426	N	1066	-0-	-360	B	-0-	48	1	1018	2	Y	-0-					10
04	1350	N	163	-0-	-1187	B	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1410	N	1336	-0-	-74 B	-0-	105	1	1231	2	Y	-0-					42
12	1426	N	1409	-0-	-17 B	-0-	112	1	1297	2	Y	-0-					42
01	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	111	1	1222	2	Y	29					71
							32	9									
02	1305	N	1181	-0-	-124 B	-0-	54	1	1127	2	Y	-0-					71
03	1395	N	1289	-0-	-106 B	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-					71
04	1320	N	1154	-0-	-166 B	-0-	52	1	1100	2	Y	2					73
							2	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

11	1380	N	1327	-0-	-53 B	-0-	105	1	1221	2	Y	1					61
							1	9									
12	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	112	1	1300	2	Y	14					75
							15	9									
01	1364	N	1329	-0-	-35 B	-0-	110	1	1207	2	Y	11					86
							12	9									
02	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	63	1	1316	2	Y	3					89
							3	9									
03	1426	N	981	-0-	-445 B	-0-	44	1	935	2	Y	2					91
							2	9									
04	1290	N	748	-0-	-542 B	-0-	34	1	708	2	Y	5					96
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

11	2400	X	2302	-0-	-98 B	-0-	181	1	2118	2	Y	3					18
							3	9									
12	2511	X	2195	-0-	-316 B	-0-	174	1	2020	2	Y	1					19
							1	9									
01	2511	X	2306	-0-	-205 B	-0-	192	1	2112	2	Y	2					21
							2	9									
02	2349	X	1983	-0-	-366 B	-0-	90	1	1891	2	Y	2					23
							2	9									
03	2476	X	2476	-0-	-0- B	-0-	111	1	2362	2	Y	3					26
							3	9									
04	2310	X	2190	-0-	-120 B	-0-	99	1	2088	2	Y	3	21	1			8
							3	9									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

11	1320	N	210	-0-	-1110 B	-0-	17	1	193	2	N	-0-					18
12	279	N	205	-0-	-74 B	-0-	16	1	189	2	N	-0-					18
01	186	N	133	-0-	-53 B	-0-	11	1	122	2	N	-0-					18
02	203	N	56	-0-	-147 B	-0-	3	1	53	2	N	-0-	8	1			10
03	217	N	57	-0-	-160 B	-0-	1	1	30	2	N	24					34
							26	9									
04	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2			N	-0-					34

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

11	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	94	1	1098	2	Y	-0-					51
12	1116	N	1082	-0-	-34 B	-0-	86	1	996	2	Y	-0-					51
01	1271	N	1023	-0-	-248 B	-0-	85	1	938	2	Y	-0-					51
02	1160	N	877	-0-	-283 B	-0-	40	1	837	2	Y	-0-					51
03	1085	N	1052	-0-	-33 B	-0-	47	1	1005	2	Y	-0-					51
*04	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	52	1	1094	2	Y	-0-					51

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	3245	X	3245	-0-	-0- B	-0-	256	1	2989	2	Y	-0-					7
12	1953	X	569	-0-	-1384 B	-0-	45	1	524	2	Y	-0-					7
01	1953	X	1082	-0-	-871 B	-0-	90	1	991	2	Y	1					8
							1	9									
02	2610	X	894	-0-	-1716 B	-0-	41	1	853	2	Y	-0-					8
03	2790	X	1053	-0-	-1737 B	-0-	47	1	1006	2	Y	-0-					8
04	2700	X	1110	-0-	-1590 B	-0-	50	1	1056	2	Y	4					12
							4	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
11	1200	N	1192	-0-	-8 B	-0-	93	1	1089	2	Y	9					29
							10	9									
12	1240	N	1232	-0-	-8 B	-0-	97	1	1126	2	Y	8	28	1			9
							9	9									
01	1240	N	1218	-0-	-22 B	-0-	101	1	1108	2	Y	8					17
							9	9									
02	1160	N	1043	-0-	-117 B	-0-	47	1	984	2	Y	11					28
							12	9									
03	1240	N	1143	-0-	-97 B	-0-	51	1	1082	2	Y	9					37
							10	9									
04	1170	N	1067	-0-	-103 B	-0-	48	1	1009	2	Y	9					46
							10	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
11	2190	N	1174	-0-	-1016 B	-0-	92	1	1079	2	N	3					40
							3	9									
12	2263	N	1515	-0-	-748 B	-0-	120	1	1392	2	N	3					43
							3	9									
01	2263	N	9	-0-	-2254 B	-0-	1	1	8	2	N	-0-					43
02	1131	N	729	-0-	-402 B	-0-	33	1	696	2	N	-0-	1	1			42
03	1519	N	480	-0-	-1039 B	-0-	21	1	448	2	N	10					52
							11	9									
*04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	5	1	114	2	N	-0-					52

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
11	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	80	1	937	2	Y	-0-					19
12	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	82	1	951	2	Y	-0-					19
01	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	73	1	807	2	Y	1					20
							1	9									
02	986	N	672	-0-	-314 B	-0-	31	1	641	2	Y	-0-					20
03	1023	N	545	-0-	-478 B	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					20
*04	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	55	1	1154	2	Y	11					31
							12	9									

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	998	-0-	-472 B	-0-	78	1	910	2	Y	9					47
							10	9									
12	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					Y	-0-					47
01	1488	N	574	-0-	-914 B	-0-	48	1	526	2	Y	-0-					47
02	957	N	467	-0-	-490 B	-0-	21	1	446	2	Y	-0-					47
03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					47
*04	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	43	1	895	2	Y	4	46	1			5
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	129	1	1502	2	N	10					32
							11	9									
12	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	146	1	1691	2	N	5					37
							6	9									
01	1798	N	1758	-0-	-40 B	-0-	145	1	1602	2	N	10					47
							11	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	74	1	1547	2	N	30					77
							33	9									
03	1829	N	1732	-0-	-97 B	-0-	78	1	1654	2	N	-0-					77
04	1710	N	1565	-0-	-145 B	-0-	71	1	1494	2	N	-0-					77

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
11	1830	N	1814	-0-	-16 B	-0-	142	1	1661	2	N	10					172
							11	9									
12	1860	N	1696	-0-	-164 B	-0-	134	1	1559	2	N	3					175
							3	9									
01	1736	N	1713	-0-	-23 B	-0-	137	1	1513	2	N	57	182	1			50
							63	9									
02	1740	N	1501	-0-	-239 B	-0-	68	1	1433	2	N	-0-					50
03	1705	N	1669	-0-	-36 B	-0-	75	1	1594	2	N	-0-					50
04	1650	N	1417	-0-	-233 B	-0-	64	1	1353	2	N	-0-					50

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
11	660	N	608	-0-	-52 B	-0-	48	1	560	2	Y	-0-					24
12	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	54	1	627	2	Y	-0-					24
01	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	61	1	669	2	Y	12					36
							13	9									
02	580	N	523	-0-	-57 B	-0-	24	1	495	2	Y	4					40
							4	9									
03	682	N	475	-0-	-207 B	-0-	21	1	454	2	Y	-0-					40
04	720	N	507	-0-	-213 B	-0-	23	1	484	2	Y	-0-					40

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
11	1320	N	1211	-0-	-109 B	-0-	95	1	1110	2	N	5					135
							6	9									
12	1364	N	958	-0-	-406 B	-0-	76	1	878	2	N	4					139
							4	9									
01	1302	N	1122	-0-	-180 B	-0-	93	1	1026	2	N	3					142
							3	9									
02	1160	N	1080	-0-	-80 B	-0-	49	1	1020	2	N	10					152
							11	9									
03	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	57	1	1210	2	N	-0-	134	1			18
*04	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	54	1	1131	2	N	5					23
							6	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	607	-0-	-83 B	-0-	48	1	559	2	N	-0-					88
12	744	N	633	-0-	-111 B	-0-	50	1	583	2	N	-0-					88
01	651	N	614	-0-	-37 B	-0-	51	1	563	2	N	-0-					88
02	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	28	1	577	2	N	-0-	32	1			56
03	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	27	1	576	2	N	59					115
							65	9									
*04	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	30	1	626	2	N	2					117
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1751	N	1751	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1599	2	N	10					60
								11	9									
12	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1589	2	N	1					61
								1	9									
01	1395	N	788	-0-	-607	B	-0-	69	1	717	2	N	2					63
								2	9									
02	1305	N	796	-0-	-509	B	-0-	36	1	760	2	N	-0-					63
03	2093	N	2093	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1999	2	N	-0-					63
*04	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1677	2	N	-0-					63

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

11	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1447	2	Y	-0-					12
12	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1527	2	Y	-0-					12
01	1488	N	1451	-0-	-37	B	-0-	124	1	1327	2	Y	-0-					12
02	1508	N	1413	-0-	-95	B	-0-	64	1	1349	2	Y	-0-					12
03	1674	N	1286	-0-	-388	B	-0-	58	1	1228	2	Y	-0-					12
04	1410	N	1012	-0-	-398	B	-0-	46	1	966	2	Y	-0-					12

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

11	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	71	1	830	2	Y	5					39
								6	9									
12	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	76	1	879	2	Y	5					44
								6	9									
01	961	N	933	-0-	-28	B	-0-	77	1	845	2	Y	10					54
								11	9									
02	870	N	812	-0-	-58	B	-0-	37	1	767	2	Y	7					61
								8	9									
03	961	N	867	-0-	-94	B	-0-	38	1	798	2	Y	28					89
								31	9									
04	900	N	801	-0-	-99	B	-0-	36	1	755	2	Y	9					98
								10	9									

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

11	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	72	1	794	2	Y	13					65
								14	9									
12	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1021	2	Y	-0-					65
01	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	93	1	985	2	Y	-0-					65
02	841	N	766	-0-	-75	B	-0-	34	1	715	2	Y	15					80
								17	9									
03	1116	N	963	-0-	-153	B	-0-	43	1	910	2	Y	9					89
								10	9									
04	1050	N	151	-0-	-899	B	-0-	7	1	143	2	Y	1					90
								1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

11	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	78	1	908	2	Y	27					33
								30	9									
12	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	82	1	953	2	Y	-0-					33
01	1054	N	949	-0-	-105	B	-0-	79	1	870	2	Y	-0-					33
02	986	N	738	-0-	-248	B	-0-	34	1	702	2	Y	2					35
								2	9									
03	1023	N	642	-0-	-381	B	-0-	29	1	612	2	Y	1					36
								1	9									
04	930	N	659	-0-	-271	B	-0-	30	1	629	2	Y	-0-					36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	977	-0-	-43 B	-0-	77	1	900	2	N	-0-					48
12	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	85	1	990	2	N	13					61
							14	9									
01	1054	N	976	-0-	-78 B	-0-	81	1	895	2	N	-0-					61
02	957	N	837	-0-	-120 B	-0-	38	1	799	2	N	-0-					61
03	1085	N	930	-0-	-155 B	-0-	42	1	888	2	N	-0-					61
04	930	N	834	-0-	-96 B	-0-	38	1	795	2	N	1					62
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1713	-0-	-147 B	-0-	135	1	1572	2	Y	5					36
							6	9									
12	1798	N	1741	-0-	-57 B	-0-	137	1	1584	2	Y	18					54
							20	9									
01	1736	N	1733	-0-	-3 B	-0-	144	1	1583	2	Y	5					59
							6	9									
02	1653	N	1482	-0-	-171 B	-0-	68	1	1414	2	Y	-0-					59
03	1736	N	1697	-0-	-39 B	-0-	76	1	1621	2	Y	-0-					59
04	1680	N	1498	-0-	-182 B	-0-	68	1	1420	2	Y	9					68
							10	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1191	-0-	-159 B	-0-	94	1	1097	2	Y	-0-					5
12	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	167	1	1943	2	Y	-0-					5
01	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	130	1	1428	2	Y	-0-					5
02	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	79	1	1654	2	Y	-0-					5
03	2108	N	1237	-0-	-871 B	-0-	56	1	1180	2	Y	1					6
							1	9									
*04	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	87	1	1831	2	Y	5					11
							6	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1931	-0-	-169 B	-0-	150	1	1757	2	N	22					52
							24	9									
12	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	147	1	1701	2	N	42					94
							46	9									
01	2108	N	1789	-0-	-319 B	-0-	149	1	1640	2	N	-0-					94
02	1856	N	1640	-0-	-216 B	-0-	75	1	1565	2	N	-0-	20	7			74
03	1891	N	1490	-0-	-401 B	-0-	67	1	1423	2	N	-0-					74
04	1740	N	925	-0-	-815 B	-0-	42	1	883	2	N	-0-					74

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
11	1410	N	1311	-0-	-99 B	-0-	102	1	1191	2	N	16					98
							18	9									
12	1395	N	1148	-0-	-247 B	-0-	90	1	1048	2	N	9					107
							10	9									
01	1488	N	1295	-0-	-193 B	-0-	106	1	1170	2	N	17					124
							19	9									
02	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	62	1	1305	2	N	18					142
							20	9									
03	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	65	1	1384	2	N	10					152
							11	9									
*04	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	60	1	1263	2	N	10					162
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	78	1	911	2	Y	44	86	1			15
							48	9									
12	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	85	1	990	2	Y	-0-					15
01	1054	N	832	-0-	-222 B	-0-	69	1	763	2	Y	-0-					15
02	1015	N	640	-0-	-375 B	-0-	28	1	595	2	Y	15					30
							17	9									
03	1085	N	836	-0-	-249 B	-0-	37	1	779	2	Y	18					48
							20	9									
04	810	N	774	-0-	-36 B	-0-	35	1	739	2	Y	-0-					48

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
11	1200	N	1171	-0-	-29 B	-0-	92	1	1079	2	N	-0-					155
12	1302	N	1221	-0-	-81 B	-0-	97	1	1124	2	N	-0-					155
01	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	102	1	1119	2	N	-0-					155
02	1131	N	1110	-0-	-21 B	-0-	48	1	1003	2	N	54	184	1			25
							59	9									
03	1209	N	1147	-0-	-62 B	-0-	52	1	1095	2	N	-0-					25
04	1170	N	1076	-0-	-94 B	-0-	49	1	1027	2	N	-0-					25

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1397	-0-	-43 B	-0-	109	1	1275	2	Y	12					42
							13	9									
12	1457	N	1445	-0-	-12 B	-0-	114	1	1328	2	Y	3					45
							3	9									
01	1457	N	1357	-0-	-100 B	-0-	111	1	1223	2	Y	21	57	1			9
							23	9									
02	1363	N	1177	-0-	-186 B	-0-	52	1	1089	2	Y	33					42
							36	9									
03	1457	N	1247	-0-	-210 B	-0-	56	1	1181	2	Y	9					51
							10	9									
04	1320	N	1168	-0-	-152 B	-0-	53	1	1109	2	Y	5					56
							6	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
11	630	N	614	-0-	-16 B	-0-	48	1	566	2	Y	-0-					14
12	651	N	578	-0-	-73 B	-0-	46	1	532	2	Y	-0-					14
01	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	56	1	615	2	Y	-0-					14
02	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	58	1	1214	2	Y	-0-					14
03	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	45	1	961	2	Y	-0-					14
04	660	N	453	-0-	-207 B	-0-	20	1	427	2	Y	5					19
							6	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1704	-0-	-6 B	-0-	132	1	1541	2	Y	28	53	1			1
							31	9									
12	1767	N	1489	-0-	-278 B	-0-	118	1	1368	2	Y	3					4
							3	9									
01	1767	N	1580	-0-	-187 B	-0-	130	1	1427	2	Y	21					25
							23	9									
02	1653	N	1487	-0-	-166 B	-0-	68	1	1419	2	Y	-0-					25
03	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	78	1	1655	2	Y	7					32
							8	9									
*04	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	70	1	1467	2	Y	4					36
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1530	N	1429	-0-	-101 B	-0-	113	1	1316	2	Y	-0-					-0-
12	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	141	1	1635	2	Y	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	148	1	1630	2	Y	12					12
							13	9									
02	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	68	1	1434	2	Y	10	14	1			8
							11	9									
03	1767	N	1648	-0-	-119 B	-0-	74	1	1574	2	Y	-0-					8
04	1740	N	1083	-0-	-657 B	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-					8

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
11	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	102	1	1192	2	Y	-0-					1
12	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	109	1	1262	2	Y	-0-					1
01	2849	N	2849	-0-	-0- B	-0-	237	1	2612	2	Y	-0-					1
02	1247	N	1194	-0-	-53 B	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-					1
03	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	63	1	1339	2	Y	1					2
							1	9									
04	1500	N	1260	-0-	-240 B	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-					2

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
11	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	121	1	1414	2	Y	27	53	1			3
							30	9									
12	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	120	1	1391	2	Y	3					6
							3	9									
01	1581	N	1386	-0-	-195 B	-0-	113	1	1248	2	Y	23					29
							25	9									
02	1508	N	936	-0-	-572 B	-0-	43	1	893	2	Y	-0-					29
03	1519	N	1384	-0-	-135 B	-0-	62	1	1316	2	Y	5					34
							6	9									
*04	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	63	1	1316	2	Y	4					38
							4	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
11	1620	N	1553	-0-	-67 B	-0-	122	1	1424	2	Y	6					59
							7	9									
12	1581	N	1409	-0-	-172 B	-0-	112	1	1297	2	Y	-0-					59
01	1705	N	1335	-0-	-370 B	-0-	111	1	1224	2	Y	-0-					59
02	1508	N	1153	-0-	-355 B	-0-	51	1	1066	2	Y	33	67	1			25
							36	9									
03	1395	N	1013	-0-	-382 B	-0-	46	1	967	2	Y	-0-					25
04	1290	N	1145	-0-	-145 B	-0-	52	1	1089	2	Y	4					29
							4	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
11	510	N	307	-0-	-203 B	-0-	24	1	279	2	Y	4					32
							4	9									
12	403	N	299	-0-	-104 B	-0-	24	1	275	2	Y	-0-					32
01	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	23	1	248	2	Y	3					35
							3	9									
02	290	N	246	-0-	-44 B	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					35
03	310	N	250	-0-	-60 B	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					35
04	270	N	182	-0-	-88 B	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1350	N	1276	-0-	-74 B	-0-	100	1	1169	2	N	6					141
							7	9									
12	1364	N	1350	-0-	-14 B	-0-	106	1	1235	2	N	8					149
							9	9									
01	1395	N	1383	-0-	-12 B	-0-	114	1	1257	2	N	11					160
							12	9									
02	1247	N	1203	-0-	-44 B	-0-	54	1	1130	2	N	17					177
							19	9									
03	1364	N	1325	-0-	-39 B	-0-	59	1	1257	2	N	8					185
							9	9									
04	1350	N	1232	-0-	-118 B	-0-	55	1	1166	2	N	10					195
							11	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

11	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	15	1	173	2	Y	-0-					2
12	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					2
01	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					2
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					2
03	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					2
04	210	N	168	-0-	-42 B	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					2

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

11	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	145	1	1692	2	Y	6					48
							7	9									
12	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	144	1	1670	2	Y	1					49
							1	9									
01	1922	N	1844	-0-	-78 B	-0-	153	1	1691	2	Y	-0-					49
02	1769	N	1606	-0-	-163 B	-0-	72	1	1504	2	Y	27	56	1			20
							30	9									
03	1829	N	1616	-0-	-213 B	-0-	73	1	1543	2	Y	-0-					20
04	1770	N	1370	-0-	-400 B	-0-	62	1	1304	2	Y	4					24
							4	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

11	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	142	1	1653	2	Y	-0-					101
12	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	121	1	1401	2	Y	1					102
							1	9									
01	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	111	1	1227	2	Y	19					121
							21	9									
02	1740	X	798	-0-	-942 B	-0-	35	1	726	2	Y	34	115	1			40
							37	9									
03	1860	X	70	-0-	-1790 B	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					40
04	1800	X	1360	-0-	-440 B	-0-	62	1	1298	2	Y	-0-					40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	2220	N	1037	-0-	-1183 B	-0-	82	1	955	2	Y	-0-					101
12	1798	N	1236	-0-	-562 B	-0-	98	1	1135	2	Y	3					104
							3	9									
01	1612	N	1274	-0-	-338 B	-0-	109	1	1163	2	Y	2					106
							2	9									
02	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	52	1	1080	2	Y	4					110
							4	9									
03	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	66	1	1397	2	Y	8					118
							9	9									
04	1230	N	919	-0-	-311 B	-0-	42	1	874	2	Y	3					121
							3	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
11	1860	N	1172	-0-	-688 B	-0-	92	1	1080	2	Y	-0-					51
12	1891	N	1559	-0-	-332 B	-0-	124	1	1435	2	Y	-0-					51
01	1829	N	1159	-0-	-670 B	-0-	95	1	1044	2	Y	18					69
							20	9									
02	1131	N	857	-0-	-274 B	-0-	38	1	797	2	Y	20	66	1			23
							22	9									
03	1550	N	1503	-0-	-47 B	-0-	68	1	1435	2	Y	-0-					23
*04	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	65	1	1373	2	Y	-0-					23

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
11	1470	N	1132	-0-	-338 B	-0-	89	1	1042	2	Y	1					1
							1	9									
12	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	130	1	1510	2	Y	3					4
							3	9									
01	1581	N	1483	-0-	-98 B	-0-	123	1	1357	2	Y	3					7
							3	9									
02	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	61	1	1269	2	Y	-0-					7
03	1643	N	1378	-0-	-265 B	-0-	62	1	1315	2	Y	1					8
							1	9									
04	1440	N	1320	-0-	-120 B	-0-	60	1	1254	2	Y	5	10	1			3
							6	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
11	1980	N	1805	-0-	-175 B	-0-	142	1	1663	2	Y	-0-					16
12	2046	N	1844	-0-	-202 B	-0-	146	1	1698	2	Y	-0-					16
01	2015	N	1885	-0-	-130 B	-0-	157	1	1728	2	Y	-0-					16
02	1740	N	1609	-0-	-131 B	-0-	73	1	1536	2	Y	-0-					16
03	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	87	1	1850	2	Y	1					17
							1	9									
04	1830	N	1767	-0-	-63 B	-0-	80	1	1686	2	Y	1					18
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1851	-0-	-309 B	-0-	145	1	1696	2	Y	9					85
							10	9									
12	2294	X	2157	-0-	-137 B	-0-	171	1	1984	2	Y	2					87
							2	9									
01	2961	X	2961	-0-	-0- B	-0-	246	1	2709	2	Y	5					92
							6	9									
02	1798	N	1591	-0-	-207 B	-0-	72	1	1506	2	Y	12					104
							13	9									
03	2170	N	1917	-0-	-253 B	-0-	86	1	1831	2	Y	-0-					104
04	2760	N	1705	-0-	-1055 B	-0-	77	1	1617	2	Y	10					114
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1320	N	1261	-0-	-59 B	-0-	99	1	1162	2	Y	-0-					40
12	1395	N	1332	-0-	-63 B	-0-	106	1	1226	2	Y	-0-					40
01	1395	N	1320	-0-	-75 B	-0-	109	1	1199	2	Y	11					51
							12	9									
*02	1218	N	1136	-0-	-82 B	-0-	52	1	1084	2	Y	-0-	3	7			48
*03	1333	N	1243	-0-	-90 B	-0-	56	1	1187	2	Y	-0-					48
*04	1290	N	1186	-0-	-104 B	-0-	54	1	1132	2	Y	-0-					48

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
11	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	161	1	1883	2	Y	1					14
							1	9									
12	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	166	1	1931	2	Y	3					17
							3	9									
01	2294	N	2116	-0-	-178 B	-0-	176	1	1940	2	Y	-0-					17
02	1972	N	1759	-0-	-213 B	-0-	80	1	1679	2	Y	-0-					17
03	2108	N	1173	-0-	-935 B	-0-	53	1	1119	2	Y	1					18
							1	9									
04	2040	N	1872	-0-	-168 B	-0-	85	1	1787	2	Y	-0-					18

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
11	1230	N	1191	-0-	-39 B	-0-	93	1	1088	2	Y	9					25
							10	9									
12	1271	N	1244	-0-	-27 B	-0-	99	1	1143	2	Y	2					27
							2	9									
01	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	107	1	1146	2	Y	14	39	1			2
							15	9									
02	1160	N	1064	-0-	-96 B	-0-	48	1	1008	2	Y	7					9
							8	9									
03	1240	N	1167	-0-	-73 B	-0-	52	1	1112	2	Y	3					12
							3	9									
04	1230	N	1132	-0-	-98 B	-0-	51	1	1079	2	Y	2					14
							2	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	118	1	1383	2	Y	1					42
							1	9									
12	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	104	1	1209	2	Y	1					43
							1	9									
01	1364	N	1281	-0-	-83 B	-0-	107	1	1174	2	Y	-0-					43
02	1450	N	1043	-0-	-407 B	-0-	48	1	995	2	Y	-0-					43
03	1302	N	1196	-0-	-106 B	-0-	54	1	1142	2	Y	-0-					43
04	1230	N	1054	-0-	-176 B	-0-	48	1	1006	2	Y	-0-					43

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
11	1800	N	1695	-0-	-105 B	-0-	132	1	1541	2	Y	20					45
							22	9									
12	1860	N	1735	-0-	-125 B	-0-	138	1	1596	2	Y	1	41	1			5
							1	9									
01	1829	N	1686	-0-	-143 B	-0-	140	1	1546	2	Y	-0-					5
02	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	75	1	1561	2	Y	29					34
							32	9									
03	1736	N	1358	-0-	-378 B	-0-	61	1	1295	2	Y	2					36
							2	9									
04	1620	N	1500	-0-	-120 B	-0-	68	1	1432	2	Y	-0-					36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1950	N	1870	-0-	-80 B	-0-	146	1	1700	2	Y	22					52
							24	9									
12	1953	N	1931	-0-	-22 B	-0-	153	1	1778	2	Y	-0-					52
01	1953	N	1944	-0-	-9 B	-0-	157	1	1731	2	Y	51	91	1			12
							56	9									
02	1798	N	1591	-0-	-207 B	-0-	72	1	1516	2	Y	3					15
							3	9									
03	1922	N	1597	-0-	-325 B	-0-	72	1	1525	2	Y	-0-					15
04	1890	N	1519	-0-	-371 B	-0-	69	1	1450	2	Y	-0-					15

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

11	1740	N	1689	-0-	-51 B	-0-	132	1	1546	2	Y	10					94
							11	9									
12	1829	N	1763	-0-	-66 B	-0-	139	1	1611	2	Y	12					106
							13	9									
01	1767	N	1719	-0-	-48 B	-0-	142	1	1560	2	Y	15					121
							17	9									
02	1624	N	1490	-0-	-134 B	-0-	68	1	1421	2	Y	1					122
							1	9									
03	1767	N	1599	-0-	-168 B	-0-	72	1	1527	2	Y	-0-					122
04	1650	N	1516	-0-	-134 B	-0-	65	1	1377	2	Y	67					189
							74	9									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

11	1860	N	1520	-0-	-340 B	-0-	120	1	1399	2	Y	1					57
							1	9									
12	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	124	1	1438	2	Y	5					62
							6	9									
01	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	136	1	1501	2	Y	5					67
							6	9									
02	1479	N	1475	-0-	-4 B	-0-	66	1	1377	2	Y	29	90	1			6
							32	9									
03	1581	N	1513	-0-	-68 B	-0-	68	1	1439	2	Y	5					11
							6	9									
04	1590	N	1477	-0-	-113 B	-0-	67	1	1404	2	Y	5					16
							6	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

11	990	N	467	-0-	-523 B	-0-	36	1	424	2	Y	6					33
							7	9									
12	899	N	634	-0-	-265 B	-0-	50	1	584	2	Y	-0-					33
01	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	78	1	863	2	Y	5					38
							6	9									
02	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	38	1	789	2	Y	-0-					38
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-					38
*04	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	76	1	1594	2	Y	-0-					38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	115	1	1337	2	Y	-0-					36
12	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	120	1	1390	2	Y	-0-					36
01	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	124	1	1364	2	Y	-0-					36
02	1392	N	1321	-0-	-71 B	-0-	60	1	1249	2	Y	11					47
							12	9									
03	1519	N	1433	-0-	-86 B	-0-	65	1	1368	2	Y	-0-					47
04	1440	N	1349	-0-	-91 B	-0-	61	1	1288	2	Y	-0-					47

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
11	2658	N	2658	-0-	-0- B	-0-	208	1	2429	2	Y	19					119
							21	9									
12	3063	N	3063	-0-	-0- B	-0-	241	1	2799	2	Y	21					140
							23	9									
01	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	194	1	2139	2	Y	30					170
							33	9									
02	2581	N	2108	-0-	-473 B	-0-	92	1	1933	2	Y	75	180	1			65
							83	9									
03	2883	N	1968	-0-	-915 B	-0-	88	1	1869	2	Y	10					75
							11	9									
04	2280	N	1876	-0-	-404 B	-0-	85	1	1783	2	Y	7					82
							8	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3043	X	3043	-0-	-0- B	-0-	238	1	2781	2	N	22					95
							24	9									
12	3111	X	3111	-0-	-0- B	-0-	245	1	2844	2	N	20					115
							22	9									
01	3019	X	3019	-0-	-0- B	-0-	250	1	2759	2	N	9					124
							10	9									
02	2549	X	2549	-0-	-0- B	-0-	116	1	2433	2	N	-0-					124
03	2815	X	2815	-0-	-0- B	-0-	124	1	2640	2	N	46					170
							51	9									
*04	2599	X	2599	-0-	-0- B	-0-	118	1	2477	2	N	4	154	1			20
							4	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
11	1170	N	1117	-0-	-53 B	-0-	87	1	1020	2	Y	9					40
							10	9									
12	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	93	1	1077	2	Y	8					48
							9	9									
01	1302	N	1154	-0-	-148 B	-0-	95	1	1049	2	Y	9					57
							10	9									
02	1073	N	1047	-0-	-26 B	-0-	46	1	971	2	Y	27	63	1			21
							30	9									
03	1178	N	1123	-0-	-55 B	-0-	50	1	1061	2	Y	11					32
							12	9									
*04	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	51	1	1066	2	Y	11					43
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	990	N	906	-0-	-84	B	-0-	71	1	835	2	Y	-0-					18
12	1023	N	837	-0-	-186	B	-0-	66	1	771	2	Y	-0-					18
01	1023	N	983	-0-	-40	B	-0-	77	1	847	2	Y	54					72
								59	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	42	1	875	2	Y	-0-					72
03	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	42	1	894	2	Y	3					75
								3	9									
04	960	N	825	-0-	-135	B	-0-	37	1	782	2	Y	5	67	1			13
								6	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
11	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1381	2	Y	-0-					134
12	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1428	2	Y	1					135
								1	9									
01	1550	N	1522	-0-	-28	B	-0-	127	1	1395	2	Y	-0-					135
02	1450	N	1108	-0-	-342	B	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-					135
03	1550	N	1032	-0-	-518	B	-0-	46	1	986	2	Y	-0-					135
04	1470	N	1310	-0-	-160	B	-0-	59	1	1249	2	Y	2					137
								2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1046	2	Y	20					50
								22	9									
12	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1074	2	Y	1	41	1			10
								1	9									
01	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1056	2	Y	-0-					10
02	1131	N	1065	-0-	-66	B	-0-	46	1	954	2	Y	59					69
								65	9									
03	1178	N	1100	-0-	-78	B	-0-	49	1	1050	2	Y	1					70
								1	9									
04	1110	N	1026	-0-	-84	B	-0-	47	1	979	2	Y	-0-					70

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1037	-0-	-13	B	-0-	82	1	955	2	N	-0-					127
12	1147	N	1060	-0-	-87	B	-0-	84	1	976	2	N	-0-					127
01	1147	N	1119	-0-	-28	B	-0-	93	1	1026	2	N	-0-					127
02	1015	N	937	-0-	-78	B	-0-	43	1	894	2	N	-0-					127
03	1054	N	1042	-0-	-12	B	-0-	46	1	971	2	N	23					150
								25	9									
04	1080	N	807	-0-	-273	B	-0-	37	1	770	2	N	-0-					150

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1713	2	N	37	173	1			23
								41	9									
12	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1565	2	N	-0-					23
01	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1582	2	N	-0-					23
02	1774	N	1774	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1693	2	N	-0-					23
03	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1441	2	N	3					26
								3	9									
*04	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1717	2	N	-0-					26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	101	1	1177	2	Y	-0-					56
12	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	106	1	1227	2	Y	1					57
							1	9									
01	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	115	1	1270	2	Y	28					85
							31	9									
02	1247	N	1115	-0-	-132 B	-0-	50	1	1055	2	Y	9					94
							10	9									
03	1333	N	1319	-0-	-14 B	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-					94
04	1380	N	1230	-0-	-150 B	-0-	56	1	1174	2	Y	-0-					94

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1055	-0-	-145 B	-0-	83	1	969	2	Y	3					53
							3	9									
12	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	100	1	1162	2	Y	20					73
							22	9									
01	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	99	1	1091	2	Y	5					78
							6	9									
02	1015	N	974	-0-	-41 B	-0-	44	1	930	2	Y	-0-					78
03	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	63	1	1328	2	Y	-0-					78
04	1170	N	1023	-0-	-147 B	-0-	46	1	960	2	Y	15					93
							17	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	710	-0-	-1870 B	-0-	56	1	654	2	Y	-0-					2
12	2666	X	432	-0-	-2234 B	-0-	34	1	398	2	Y	-0-					2
01	2666	X	737	-0-	-1929 B	-0-	61	1	675	2	Y	1					3
							1	9									
02	696	N	392	-0-	-304 B	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					3
03	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	43	1	919	2	Y	-0-					3
*04	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	45	1	951	2	Y	8					11
							9	9									

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
11	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	91	1	1060	2	Y	-0-					53
12	1178	N	1170	-0-	-8 B	-0-	93	1	1076	2	Y	1					54
							1	9									
01	1147	N	1116	-0-	-31 B	-0-	93	1	1023	2	Y	-0-					54
02	1102	N	68	-0-	-1034 B	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					54
03	1178	N	1138	-0-	-40 B	-0-	51	1	1087	2	Y	-0-					54
04	1080	N	924	-0-	-156 B	-0-	42	1	882	2	Y	-0-					54

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
11	990	N	978	-0-	-12 B	-0-	77	1	901	2	N	-0-					125
12	1054	N	1028	-0-	-26 B	-0-	82	1	946	2	N	-0-					125
01	1023	N	973	-0-	-50 B	-0-	81	1	889	2	N	3					128
							3	9									
02	957	N	827	-0-	-130 B	-0-	38	1	789	2	N	-0-					128
03	1023	N	898	-0-	-125 B	-0-	40	1	858	2	N	-0-					128
04	930	N	839	-0-	-91 B	-0-	38	1	799	2	N	2					130
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1337	2	Y	20					41
								22	9									
12	1674	N	1439	-0-	-235	B	-0-	114	1	1325	2	Y	-0-	40	1			1
01	1519	N	1091	-0-	-428	B	-0-	94	1	997	2	Y	-0-					1
02	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1466	2	Y	6					7
								7	9									
03	1426	N	1133	-0-	-293	B	-0-	51	1	1082	2	Y	-0-					7
*04	1753	N	1753	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1673	2	Y	-0-					7

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
11	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1549	2	Y	-0-					11
12	1612	N	1420	-0-	-192	B	-0-	113	1	1307	2	Y	-0-					11
01	1984	N	1666	-0-	-318	B	-0-	137	1	1514	2	Y	14					25
								15	9									
02	1624	N	1078	-0-	-546	B	-0-	49	1	1028	2	Y	1					26
								1	9									
03	1426	N	1058	-0-	-368	B	-0-	48	1	1010	2	Y	-0-					26
04	1620	N	1022	-0-	-598	B	-0-	46	1	976	2	Y	-0-					26

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	719	-0-	-361	B	-0-	57	1	662	2	Y	-0-					22
12	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	60	1	696	2	Y	-0-					22
01	589	N	485	-0-	-104	B	-0-	40	1	445	2	Y	-0-					22
02	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1042	2	Y	1					23
								1	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	44	1	926	2	Y	2					25
								2	9									
*04	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	43	1	894	2	Y	13					38
								14	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	123	-0-	-177	B	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	105	-0-	-236	B	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	17	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	22	1	475	2	Y	1					1
								1	9									
04	210	N	81	-0-	-129	B	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					1

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1390	-0-		-20	B	-0-	105	1	1231	2	Y	49				74
									54	9								
12	1466	N	1466	-0-		-0-	B	-0-	112	1	1299	2	Y	50	56	1		68
									55	9								
01	1395	N	1386	-0-		-9	B	-0-	115	1	1271	2	Y	-0-				68
02	1334	N	1297	-0-		-37	B	-0-	55	1	1159	2	Y	75	99	1		44
									83	9								
03	1457	N	1316	-0-		-141	B	-0-	59	1	1256	2	Y	1				45
									1	9								
04	1350	N	1249	-0-		-101	B	-0-	57	1	1192	2	Y	-0-				45

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1590	N	1558	-0-		-32	B	-0-	122	1	1426	2	Y	9				29
									10	9								
12	1550	N	1514	-0-		-36	B	-0-	120	1	1391	2	Y	3				32
									3	9								
01	1798	N	1467	-0-		-331	B	-0-	119	1	1315	2	Y	30	51	1		11
									33	9								
02	1508	N	1381	-0-		-127	B	-0-	62	1	1305	2	Y	13				24
									14	9								
03	1519	N	1517	-0-		-2	B	-0-	68	1	1435	2	Y	13				37
									14	9								
*04	1463	N	1463	-0-		-0-	B	-0-	65	1	1377	2	Y	19				56
									21	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1548	N	1548	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1426	2	Y	-0-				53
12	1612	N	1586	-0-		-26	B	-0-	126	1	1460	2	Y	-0-				53
01	1643	N	1470	-0-		-173	B	-0-	122	1	1348	2	Y	-0-				53
02	1508	N	1367	-0-		-141	B	-0-	62	1	1305	2	Y	-0-				53
03	1581	N	1426	-0-		-155	B	-0-	64	1	1362	2	Y	-0-				53
04	1410	N	1330	-0-		-80	B	-0-	60	1	1270	2	Y	-0-				53

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	630	N	612	-0-		-18	B	-0-	48	1	564	2	N	-0-				63
12	682	N	639	-0-		-43	B	-0-	51	1	588	2	N	-0-				63
01	682	N	613	-0-		-69	B	-0-	51	1	562	2	N	-0-				63
02	580	N	533	-0-		-47	B	-0-	24	1	509	2	N	-0-	41	1		22
03	651	N	611	-0-		-40	B	-0-	26	1	557	2	N	25				47
									28	9								
04	600	N	578	-0-		-22	B	-0-	26	1	551	2	N	1				48
									1	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1080	N	1063	-0-	-17 B	-0-	84	1	979	2	N	-0-					132
12	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	89	1	1034	2	N	-0-					132
01	1147	N	1093	-0-	-54 B	-0-	91	1	1002	2	N	-0-					132
02	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	55	1	1142	2	N	-0-					132
03	1116	N	1113	-0-	-3 B	-0-	50	1	1052	2	N	10					142
							11	9									
04	1050	N	989	-0-	-61 B	-0-	45	1	936	2	N	7					149
							8	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

11	1890	N	1855	-0-	-35 B	-0-	145	1	1693	2	N	15					53
							17	9									
12	1953	N	1933	-0-	-20 B	-0-	153	1	1772	2	N	7					60
							8	9									
01	1922	N	1911	-0-	-11 B	-0-	158	1	1739	2	N	13					73
							14	9									
02	1798	N	1652	-0-	-146 B	-0-	75	1	1565	2	N	11					84
							12	9									
03	1922	N	1826	-0-	-96 B	-0-	81	1	1728	2	N	15					99
							17	9									
04	1860	N	1713	-0-	-147 B	-0-	77	1	1624	2	N	11					110
							12	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

11	4020	X	3692	-0-	-328 B	-0-	289	1	3370	2	Y	30					51
							33	9									
12	4092	X	3633	-0-	-459 B	-0-	288	1	3345	2	Y	-0-					51
01	3968	X	3650	-0-	-318 B	-0-	301	1	3314	2	Y	32					83
							35	9									
02	3712	X	2905	-0-	-807 B	-0-	132	1	2773	2	Y	-0-					83
03	3813	X	3257	-0-	-556 B	-0-	146	1	3102	2	Y	8					91
							9	9									
04	3690	X	3290	-0-	-400 B	-0-	148	1	3114	2	Y	25	85	1			31
							28	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

11	2460	N	2138	-0-	-322 B	-0-	166	1	1933	2	Y	35					50
							39	9									
12	2635	N	2120	-0-	-515 B	-0-	168	1	1949	2	Y	3					53
							3	9									
01	2480	N	2024	-0-	-456 B	-0-	168	1	1856	2	Y	-0-					53
02	2059	N	621	-0-	-1438 B	-0-	28	1	593	2	Y	-0-					53
03	2108	N	861	-0-	-1247 B	-0-	39	1	822	2	Y	-0-					53
*04	2624	N	2624	-0-	-0- B	-0-	119	1	2505	2	Y	-0-					53

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

11	1140	N	925	-0-	-215 B	-0-	72	1	842	2	Y	10					58
							11	9									
12	1240	N	1027	-0-	-213 B	-0-	81	1	945	2	Y	1	42	1			17
							1	9									
01	1054	N	1010	-0-	-44 B	-0-	84	1	926	2	Y	-0-					17
02	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	42	1	885	2	Y	2					19
							2	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	47	1	987	2	Y	2					21
							2	9									
*04	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	45	1	948	2	Y	2					23
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	957	-0-		-3	B	-0-	75	1	871	2	Y	10				31
									11	9								
12	992	N	984	-0-		-8	B	-0-	78	1	903	2	Y	3				34
									3	9								
01	992	N	852	-0-		-140	B	-0-	70	1	767	2	Y	14	41	1		7
									15	9								
02	928	N	856	-0-		-72	B	-0-	38	1	789	2	Y	26				33
									29	9								
03	992	N	894	-0-		-98	B	-0-	40	1	850	2	Y	4				37
									4	9								
*04	853	N	853	-0-		-0-	B	-0-	39	1	812	2	Y	2				39
									2	9								

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1945	-0-		-5	B	-0-	153	1	1783	2	Y	8				38
									9	9								
12	2108	N	2026	-0-		-82	B	-0-	160	1	1857	2	Y	8				46
									9	9								
01	2031	N	2031	-0-		-0-	B	-0-	168	1	1853	2	Y	9				55
									10	9								
02	1885	N	1705	-0-		-180	B	-0-	76	1	1600	2	Y	26	61	1		20
									29	9								
03	2015	N	1879	-0-		-136	B	-0-	84	1	1786	2	Y	8				28
									9	9								
04	1980	N	1746	-0-		-234	B	-0-	79	1	1660	2	Y	6				34
									7	9								

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1000	-0-		-20	B	-0-	78	1	914	2	Y	7				21
									8	9								
12	1054	N	1028	-0-		-26	B	-0-	81	1	944	2	Y	3				24
									3	9								
01	1054	N	1031	-0-		-23	B	-0-	84	1	922	2	Y	23	39	1		8
									25	9								
02	957	N	893	-0-		-64	B	-0-	40	1	842	2	Y	10				18
									11	9								
03	1023	N	969	-0-		-54	B	-0-	43	1	916	2	Y	9				27
									10	9								
04	990	N	913	-0-		-77	B	-0-	41	1	857	2	Y	14				41
									15	9								

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	924	-0-		-6	B	-0-	73	1	851	2	N	-0-				170
12	1023	N	970	-0-		-53	B	-0-	77	1	893	2	N	-0-				170
01	1023	N	886	-0-		-137	B	-0-	73	1	809	2	N	4				174
									4	9								
02	899	N	713	-0-		-186	B	-0-	32	1	674	2	N	6				180
									7	9								
03	961	N	845	-0-		-116	B	-0-	38	1	807	2	N	-0-				180
04	870	N	865	-0-		-5	B	-0-	39	1	818	2	N	7				187
									8	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	149	1	1736	2	Y	59	59	1			9
							65	9									
12	2046	N	1970	-0-	-76 B	-0-	156	1	1814	2	Y	-0-					9
01	2046	N	1797	-0-	-249 B	-0-	146	1	1609	2	Y	38					47
							42	9									
02	1885	N	1598	-0-	-287 B	-0-	73	1	1521	2	Y	4					51
							4	9									
03	1984	N	1744	-0-	-240 B	-0-	77	1	1632	2	Y	32					83
							35	9									
04	1740	N	1637	-0-	-103 B	-0-	74	1	1560	2	Y	3	66	1			20
							3	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
11	1787	X	1787	-0-	-0- B	-0-	141	1	1646	2	Y	-0-					10
12	1897	X	1897	-0-	-0- B	-0-	151	1	1746	2	Y	-0-					10
01	1891	X	1763	-0-	-128 B	-0-	147	1	1616	2	Y	-0-					10
02	1740	N	1162	-0-	-578 B	-0-	53	1	1109	2	Y	-0-					10
03	1891	N	1635	-0-	-256 B	-0-	71	1	1503	2	Y	55					65
							61	9									
04	1710	N	1542	-0-	-168 B	-0-	70	1	1472	2	Y	-0-					65

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
11	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	96	1	1125	2	Y	9					25
							10	9									
12	1302	N	1294	-0-	-8 B	-0-	102	1	1188	2	Y	4					29
							4	9									
01	1271	N	1263	-0-	-8 B	-0-	102	1	1128	2	Y	30	50	1			9
							33	9									
02	1189	N	1042	-0-	-147 B	-0-	47	1	983	2	Y	11					20
							12	9									
03	1302	N	747	-0-	-555 B	-0-	33	1	706	2	Y	7					27
							8	9									
04	1230	N	1028	-0-	-202 B	-0-	46	1	965	2	Y	15					42
							17	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
11	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	75	1	881	2	Y	3	58	1			17
							3	9									
12	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	76	1	884	2	Y	-0-					17
01	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	74	1	820	2	Y	-0-					17
02	928	N	723	-0-	-205 B	-0-	33	1	684	2	Y	5					22
							6	9									
03	961	N	841	-0-	-120 B	-0-	38	1	803	2	Y	-0-					22
04	870	N	282	-0-	-588 B	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					22

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
11	1260	N	1168	-0-	-92 B	-0-	91	1	1069	2	Y	7					35
							8	9									
12	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	92	1	1070	2	Y	1					36
							1	9									
01	1240	N	722	-0-	-518 B	-0-	60	1	662	2	Y	-0-					36
02	1131	N	530	-0-	-601 B	-0-	24	1	505	2	Y	1					37
							1	9									
03	1178	N	535	-0-	-643 B	-0-	24	1	511	2	Y	-0-					37
04	690	N	418	-0-	-272 B	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	204	1	2384	2	Y	-0-					21
12	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	196	1	2268	2	Y	18					39
							20	9									
01	2852	N	1939	-0-	-913 B	-0-	161	1	1778	2	Y	-0-					39
02	2900	X	2019	-0-	-881 B	-0-	92	1	1923	2	Y	4					43
							4	9									
03	3100	X	2284	-0-	-816 B	-0-	103	1	2181	2	Y	-0-					43
04	2580	X	2008	-0-	-572 B	-0-	91	1	1915	2	Y	2					45
							2	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

11	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	111	1	1294	2	Y	-0-					23
12	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	122	1	1414	2	Y	1					24
							1	9									
01	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	125	1	1377	2	Y	-0-					24
02	1363	N	1351	-0-	-12 B	-0-	60	1	1246	2	Y	41					65
							45	9									
03	1550	N	1401	-0-	-149 B	-0-	63	1	1338	2	Y	-0-					65
04	1440	N	1162	-0-	-278 B	-0-	53	1	1109	2	Y	-0-					65

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

11	480	N	400	-0-	-80 B	-0-	32	1	368	2	N	-0-					63
12	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	31	1	356	2	N	-0-					63
01	465	N	383	-0-	-82 B	-0-	32	1	351	2	N	-0-					63
02	377	N	195	-0-	-182 B	-0-	9	1	186	2	N	-0-	3	1			60
03	372	N	258	-0-	-114 B	-0-	12	1	246	2	N	-0-					60
04	360	N	265	-0-	-95 B	-0-	12	1	253	2	N	-0-					60

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

11	1830	N	1082	-0-	-748 B	-0-	85	1	990	2	Y	6					30
							7	9									
12	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	184	1	2132	2	Y	19					49
							21	9									
01	1798	N	1687	-0-	-111 B	-0-	138	1	1519	2	Y	27					76
							30	9									
02	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	76	1	1597	2	Y	-0-					76
03	2046	N	1790	-0-	-256 B	-0-	80	1	1702	2	Y	7					83
							8	9									
04	1620	N	1439	-0-	-181 B	-0-	64	1	1350	2	Y	23	81	1			25
							25	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

11	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	83	1	974	2	Y	1					20
							1	9									
12	1178	N	1057	-0-	-121 B	-0-	84	1	972	2	Y	1					21
							1	9									
01	1085	N	927	-0-	-158 B	-0-	77	1	850	2	Y	-0-					21
02	1015	N	715	-0-	-300 B	-0-	33	1	682	2	Y	-0-					21
03	1054	N	837	-0-	-217 B	-0-	36	1	770	2	Y	28	43	1			6
							31	9									
04	900	N	848	-0-	-52 B	-0-	38	1	808	2	Y	2					8
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1680	N	1291	-0-	-389 B	-0-	102	1	1189	2	Y	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	149	1	1729	2	Y	-0-					-0-
01	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	149	1	1639	2	Y	12					12
							13	9									
02	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	69	1	1452	2	Y	10	14	1			8
							11	9									
03	1891	N	1623	-0-	-268 B	-0-	73	1	1550	2	Y	-0-					8
04	1740	N	1149	-0-	-591 B	-0-	52	1	1097	2	Y	-0-					8

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
11	1170	N	1114	-0-	-56 B	-0-	86	1	1005	2	N	21					45
							23	9									
12	1240	N	1103	-0-	-137 B	-0-	87	1	1013	2	N	3					48
							3	9									
01	1147	N	1079	-0-	-68 B	-0-	90	1	987	2	N	2					50
							2	9									
02	1073	N	1023	-0-	-50 B	-0-	46	1	964	2	N	12					62
							13	9									
03	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	53	1	1131	2	N	6					68
							7	9									
04	1050	N	1029	-0-	-21 B	-0-	46	1	975	2	N	7					75
							8	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
11	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	92	1	1079	2	Y	4					93
							4	9									
12	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					Y	-0-					93
01	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					Y	13					106
02	1044	N	1017	-0-	-27 B	-0-	46	1	971	2	Y	-0-					106
03	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	36	1	754	2	Y	1					107
							1	9									
*04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	10	1	214	2	Y	4					111
							4	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
11	1020	N	940	-0-	-80 B	-0-	74	1	863	2	Y	3	55	1			16
							3	9									
12	1054	N	849	-0-	-205 B	-0-	67	1	782	2	Y	-0-					16
01	961	N	835	-0-	-126 B	-0-	69	1	766	2	Y	-0-					16
02	899	N	725	-0-	-174 B	-0-	33	1	686	2	Y	5					21
							6	9									
03	837	N	794	-0-	-43 B	-0-	36	1	758	2	Y	-0-					21
04	810	N	779	-0-	-31 B	-0-	35	1	743	2	Y	1					22
							1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1745	-0-	-775 B	-0-	135	1	1576	2	Y	31	54	1			4
							34	9									
12	2550	X	2550	-0-	-0- B	-0-	202	1	2346	2	Y	2					6
							2	9									
01	2511	X	2445	-0-	-66 B	-0-	203	1	2240	2	Y	2					8
							2	9									
02	1682	N	1472	-0-	-210 B	-0-	67	1	1405	2	Y	-0-					8
03	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	110	1	2335	2	Y	93	74	1			27
							102	9									
04	2370	N	2226	-0-	-144 B	-0-	101	1	2124	2	Y	1					28
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	96	1	1116	2	Y	25	62	1			10
							28	9									
12	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	101	1	1177	2	Y	-0-					10
01	1271	N	1254	-0-	-17 B	-0-	104	1	1148	2	Y	2					12
							2	9									
02	1189	N	1165	-0-	-24 B	-0-	50	1	1046	2	Y	63					75
							69	9									
03	1271	N	1187	-0-	-84 B	-0-	53	1	1132	2	Y	2					77
							2	9									
04	1200	N	1110	-0-	-90 B	-0-	50	1	1057	2	Y	3					80
							3	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
11	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	213	1	2436	2	Y	3					31
							3	9									
12	2759	N	2726	-0-	-33 B	-0-	220	1	2506	2	Y	-0-					31
01	2687	N	2687	-0-	-0- B	-0-	227	1	2460	2	Y	-0-					31
02	2610	X	1677	-0-	-933 B	-0-	76	1	1601	2	Y	-0-					31
03	2728	X	1431	-0-	-1297 B	-0-	64	1	1367	2	Y	-0-					31
04	2640	X	1370	-0-	-1270 B	-0-	62	1	1308	2	Y	-0-					31

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
11	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	125	1	1413	2	N	-0-					27
12	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	110	1	1235	2	N	-0-					27
01	1674	N	1170	-0-	-504 B	-0-	101	1	1069	2	N	-0-					27
02	1479	N	1236	-0-	-243 B	-0-	56	1	1180	2	N	-0-	15	1			12
03	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	61	1	1295	2	N	22					34
							24	9									
04	1140	N	1043	-0-	-97 B	-0-	47	1	996	2	N	-0-					34

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
11	1410	N	1161	-0-	-249 B	-0-	91	1	1064	2	Y	5	10	1			11
							6	9									
12	1426	N	1380	-0-	-46 B	-0-	108	1	1254	2	Y	16	15	1			12
							18	9									
01	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	117	1	1293	2	Y	20					32
							22	9									
02	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	55	1	1147	2	Y	20	31	1			21
							22	9									
03	1395	N	1338	-0-	-57 B	-0-	60	1	1269	2	Y	8					29
							9	9									
04	1380	N	1236	-0-	-144 B	-0-	56	1	1171	2	Y	8	21	1			16
							9	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
11	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	135	1	1578	2	Y	9					30
							10	9									
12	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	160	1	1855	2	Y	9	28	1			11
							10	9									
01	2108	N	1894	-0-	-214 B	-0-	157	1	1728	2	Y	8					19
							9	9									
02	1653	N	1610	-0-	-43 B	-0-	73	1	1523	2	Y	13					32
							14	9									
03	2015	N	1668	-0-	-347 B	-0-	75	1	1585	2	Y	7					39
							8	9									
04	1830	N	1477	-0-	-353 B	-0-	67	1	1401	2	Y	8					47
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

11	1230	N	1191	-0-	-39	B	-0-	94	1	1097	2	Y	-0-					46
12	1271	N	1243	-0-	-28	B	-0-	99	1	1144	2	Y	-0-					46
01	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1192	2	Y	11					57
								12	9									
02	1160	N	1015	-0-	-145	B	-0-	46	1	967	2	Y	2					59
								2	9									
03	1240	N	1202	-0-	-38	B	-0-	54	1	1140	2	Y	7					66
								8	9									
04	1260	N	1111	-0-	-149	B	-0-	50	1	1057	2	Y	4					70
								4	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

11	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	59	1	645	2	Y	-0-					56
12	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	60	1	652	2	Y	-0-					56
01	713	N	389	-0-	-324	B	-0-	36	1	352	2	Y	1					57
								1	9									
02	667	N	-0-	-0-	-667	B	-0-					Y	-0-					57
03	713	N	15	-0-	-698	B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					57
04	390	N	233	-0-	-157	B	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					57

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

11	2160	N	2017	-0-	-143	B	-0-	159	1	1858	2	Y	-0-					15
12	2213	N	2213	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2018	2	Y	19					34
								21	9									
01	2201	N	2118	-0-	-83	B	-0-	176	1	1942	2	Y	-0-					34
02	1943	N	1860	-0-	-83	B	-0-	85	1	1772	2	Y	3					37
								3	9									
03	2201	N	2053	-0-	-148	B	-0-	92	1	1961	2	Y	-0-					37
04	2040	N	1957	-0-	-83	B	-0-	89	1	1862	2	Y	5					42
								6	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

11	1500	N	1316	-0-	-184	B	-0-	103	1	1204	2	Y	8					72
								9	9									
12	1550	N	1404	-0-	-146	B	-0-	111	1	1290	2	Y	3					75
								3	9									
01	1550	N	1362	-0-	-188	B	-0-	113	1	1243	2	Y	5					80
								6	9									
02	1276	N	1199	-0-	-77	B	-0-	54	1	1134	2	Y	10					90
								11	9									
03	1395	N	1238	-0-	-157	B	-0-	56	1	1182	2	Y	-0-					90
04	1320	N	1126	-0-	-194	B	-0-	51	1	1065	2	Y	9					99
								10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	30	1	353	2	Y	-0-					56
12	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	35	1	408	2	Y	-0-					56
01	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	37	1	409	2	Y	-0-					56
02	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	26	1	541	2	Y	-0-					56
03	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	28	1	602	2	Y	-0-					56
*04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	25	1	524	2	Y	-0-					56

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

11	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	127	1	1484	2	Y	13	24	1			23
							14	9									
12	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	137	1	1587	2	Y	8	8	1			23
							9	9									
01	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	141	1	1548	2	Y	7					30
							8	9									
02	1566	N	1409	-0-	-157 B	-0-	64	1	1345	2	Y	-0-					30
03	1736	N	1624	-0-	-112 B	-0-	73	1	1544	2	Y	6					36
							7	9									
04	1650	N	1546	-0-	-104 B	-0-	69	1	1447	2	Y	27	40	1			23
							30	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

11	2250	N	1800	-0-	-450 B	-0-	142	1	1658	2	Y	-0-					16
12	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	192	1	2224	2	Y	-0-					16
01	2325	N	2272	-0-	-53 B	-0-	188	1	2067	2	Y	15					31
							17	9									
02	2175	X	1976	-0-	-199 B	-0-	90	1	1885	2	Y	1					32
							1	9									
03	2418	X	1383	-0-	-1035 B	-0-	62	1	1321	2	Y	-0-					32
04	2340	X	1709	-0-	-631 B	-0-	78	1	1631	2	Y	-0-					32

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

11	1980	N	1933	-0-	-47 B	-0-	152	1	1781	2	N	-0-					18
12	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	163	1	1887	2	N	44					62
							48	9									
01	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	164	1	1812	2	N	33					95
							36	9									
02	1856	N	1472	-0-	-384 B	-0-	67	1	1405	2	N	-0-					95
03	2108	N	2016	-0-	-92 B	-0-	91	1	1923	2	N	2					97
							2	9									
04	1950	N	328	-0-	-1622 B	-0-	15	1	311	2	N	2					99
							2	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

11	2430	N	2038	-0-	-392 B	-0-	161	1	1877	2	Y	-0-					12
12	1891	N	1769	-0-	-122 B	-0-	140	1	1629	2	Y	-0-					12
01	2232	N	2048	-0-	-184 B	-0-	169	1	1864	2	Y	14					26
							15	9									
02	1972	N	1207	-0-	-765 B	-0-	55	1	1151	2	Y	1					27
							1	9									
03	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	90	1	1917	2	Y	-0-					27
04	1980	N	1834	-0-	-146 B	-0-	83	1	1751	2	Y	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	2280	N	2171	-0-	-109 B	-0-	171	1	2000	2	Y	-0-					17
12	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	180	1	2093	2	Y	-0-					17
01	2387	N	1861	-0-	-526 B	-0-	154	1	1692	2	Y	14					31
							15	9									
02	2088	N	723	-0-	-1365 B	-0-	33	1	689	2	Y	1					32
							1	9									
03	2263	N	625	-0-	-1638 B	-0-	28	1	597	2	Y	-0-					32
04	1800	N	522	-0-	-1278 B	-0-	24	1	498	2	Y	-0-					32

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
11	1950	N	1934	-0-	-16 B	-0-	151	1	1759	2	Y	22					50
							24	9									
12	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	160	1	1855	2	Y	-0-					50
01	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	160	1	1767	2	Y	52	89	1			13
							57	9									
02	1856	N	1723	-0-	-133 B	-0-	78	1	1641	2	Y	4					17
							4	9									
03	2015	N	1843	-0-	-172 B	-0-	83	1	1760	2	Y	-0-					17
04	1920	N	1738	-0-	-182 B	-0-	79	1	1659	2	Y	-0-					17

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
11	1320	N	1289	-0-	-31 B	-0-	101	1	1175	2	Y	12					24
							13	9									
12	1364	N	1134	-0-	-230 B	-0-	89	1	1035	2	Y	9					33
							10	9									
01	1364	N	1190	-0-	-174 B	-0-	98	1	1079	2	Y	12					45
							13	9									
02	1247	N	1160	-0-	-87 B	-0-	52	1	1097	2	Y	10					55
							11	9									
03	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	56	1	1181	2	Y	2					57
							2	9									
04	1140	N	1109	-0-	-31 B	-0-	50	1	1059	2	Y	-0-					57

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
11	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	135	1	1577	2	Y	5					83
							6	9									
12	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	144	1	1675	2	Y	1					84
							1	9									
01	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	148	1	1634	2	Y	12					96
							13	9									
02	1653	N	1544	-0-	-109 B	-0-	70	1	1474	2	Y	-0-					96
03	1829	N	1486	-0-	-343 B	-0-	67	1	1418	2	Y	1					97
							1	9									
04	1740	N	1475	-0-	-265 B	-0-	66	1	1389	2	Y	18					115
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1800	N	1747	-0-	-53 B	-0-	138	1	1606	2	Y	3					60
							3	9									
12	1922	N	1817	-0-	-105 B	-0-	143	1	1665	2	Y	8					68
							9	9									
01	1860	N	1721	-0-	-139 B	-0-	141	1	1554	2	Y	24	78	1			14
							26	9									
02	1682	N	1513	-0-	-169 B	-0-	69	1	1444	2	Y	-0-					14
03	1829	N	1675	-0-	-154 B	-0-	75	1	1594	2	Y	5					19
							6	9									
04	1680	N	1549	-0-	-131 B	-0-	70	1	1473	2	Y	5					24
							6	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	234	1	2727	2	Y	18	33	1			1
							20	9									
12	3286	X	2757	-0-	-529 B	-0-	219	1	2538	2	Y	-0-					1
01	3286	X	2659	-0-	-627 B	-0-	221	1	2438	2	Y	-0-					1
02	3074	X	2330	-0-	-744 B	-0-	106	1	2224	2	Y	-0-					1
03	3162	X	2320	-0-	-842 B	-0-	104	1	2213	2	Y	3					4
							3	9									
04	2970	X	2514	-0-	-456 B	-0-	114	1	2400	2	Y	-0-					4

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
11	2970	X	2750	-0-	-220 B	-0-	215	1	2515	2	Y	18	33	1			11
							20	9									
12	3233	X	3233	-0-	-0- B	-0-	257	1	2976	2	Y	-0-					11
01	3224	X	3110	-0-	-114 B	-0-	259	1	2851	2	Y	-0-					11
02	3016	X	2553	-0-	-463 B	-0-	116	1	2437	2	Y	-0-					11
03	3603	X	3603	-0-	-0- B	-0-	162	1	3431	2	Y	9					20
							10	9									
04	3120	X	1720	-0-	-1400 B	-0-	78	1	1642	2	Y	-0-					20

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
11	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	74	1	864	2	N	-0-					150
12	992	N	734	-0-	-258 B	-0-	57	1	664	2	N	12					162
							13	9									
01	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	89	1	978	2	N	10					172
							11	9									
02	899	N	771	-0-	-128 B	-0-	35	1	727	2	N	8					180
							9	9									
03	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	38	1	795	2	N	4					184
							4	9									
04	1020	N	744	-0-	-276 B	-0-	34	1	707	2	N	3					187
							3	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1308	-0-	-42 B	-0-	103	1	1203	2	Y	2					27
							2	9									
12	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	109	1	1262	2	Y	1					28
							1	9									
01	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	116	1	1280	2	Y	1					29
							1	9									
02	1276	N	1168	-0-	-108 B	-0-	53	1	1115	2	Y	-0-					29
03	1364	N	1257	-0-	-107 B	-0-	57	1	1200	2	Y	-0-	26	1			3
04	1350	N	1210	-0-	-140 B	-0-	55	1	1148	2	Y	6					9
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1560	N	1532	-0-	-28 B	-0-	119	1	1384	2	Y	26					121
							29	9									
12	1674	N	1528	-0-	-146 B	-0-	120	1	1398	2	Y	9					130
							10	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	131	1	1439	2	Y	21					151
							23	9									
02	1479	N	1353	-0-	-126 B	-0-	61	1	1275	2	Y	15					166
							17	9									
03	1519	N	1491	-0-	-28 B	-0-	66	1	1394	2	Y	28					194
							31	9									
04	1530	N	1343	-0-	-187 B	-0-	60	1	1257	2	Y	24	160	1			58
							26	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
11	1860	X	1581	-0-	-279 B	-0-	125	1	1456	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	773	-0-	-1056 B	-0-	61	1	712	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	1522	-0-	-245 B	-0-	127	1	1395	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	805	-0-	-732 B	-0-	37	1	768	2	Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	60	1	1274	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1407	-0-	-63 B	-0-	64	1	1341	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
11	2820	X	2641	-0-	-179 B	-0-	208	1	2433	2	Y	-0-					9
12	2914	X	2823	-0-	-91 B	-0-	224	1	2599	2	Y	-0-					9
01	2771	X	2771	-0-	-0- B	-0-	231	1	2540	2	Y	-0-					9
02	2552	X	1821	-0-	-731 B	-0-	83	1	1735	2	Y	3					12
							3	9									
03	2821	X	2713	-0-	-108 B	-0-	122	1	2591	2	Y	-0-					12
04	2730	X	2476	-0-	-254 B	-0-	112	1	2364	2	Y	-0-					12

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
11	2220	N	2218	-0-	-2 B	-0-	173	1	2020	2	Y	23	37	1			6
							25	9									
12	2325	N	2239	-0-	-86 B	-0-	178	1	2061	2	Y	-0-					6
01	2294	N	2162	-0-	-132 B	-0-	180	1	1980	2	Y	2					8
							2	9									
02	2146	N	1934	-0-	-212 B	-0-	88	1	1846	2	Y	-0-					8
03	2232	N	2166	-0-	-66 B	-0-	98	1	2068	2	Y	-0-					8
04	2100	N	2008	-0-	-92 B	-0-	91	1	1915	2	Y	2					10
							2	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
11	3123	X	3123	-0-	-0- B	-0-	243	1	2838	2	Y	38	58	1			8
							42	9									
12	2852	X	2337	-0-	-515 B	-0-	185	1	2148	2	Y	4					12
							4	9									
01	2852	X	1104	-0-	-1748 B	-0-	94	1	1006	2	Y	4					16
							4	9									
02	3248	X	1076	-0-	-2172 B	-0-	49	1	1027	2	Y	-0-					16
03	3224	X	1403	-0-	-1821 B	-0-	61	1	1286	2	Y	51	49	1			18
							56	9									
04	3120	X	1704	-0-	-1416 B	-0-	77	1	1624	2	Y	3					21
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	113	1	1320	2	Y	38	58	1			12
							42	9									
12	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	121	1	1401	2	Y	3					15
							3	9									
01	1488	N	1384	-0-	-104 B	-0-	115	1	1265	2	Y	4					19
							4	9									
02	1421	N	1111	-0-	-310 B	-0-	51	1	1060	2	Y	-0-					19
03	1519	N	1416	-0-	-103 B	-0-	61	1	1298	2	Y	52	52	1			19
							57	9									
*04	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	64	1	1344	2	Y	2					21
							2	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

11	1830	X	1441	-0-	-389 B	-0-	114	1	1327	2	Y	-0-					57
12	1736	X	1514	-0-	-222 B	-0-	120	1	1394	2	Y	-0-					57
01	1550	X	1398	-0-	-152 B	-0-	116	1	1282	2	Y	-0-					57
02	1392	N	1150	-0-	-242 B	-0-	52	1	1098	2	Y	-0-					57
03	1519	N	1382	-0-	-137 B	-0-	62	1	1320	2	Y	-0-					57
04	1350	N	1045	-0-	-305 B	-0-	47	1	998	2	Y	-0-					57

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

11	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	73	1	857	2	Y	-0-					32
12	868	N	668	-0-	-200 B	-0-	53	1	615	2	Y	-0-					32
01	713	N	578	-0-	-135 B	-0-	48	1	530	2	Y	-0-					32
02	899	X	831	-0-	-68 B	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					32
03	961	X	684	-0-	-277 B	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					32
04	930	X	768	-0-	-162 B	-0-	35	1	733	2	Y	-0-					32

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

11	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	166	1	1934	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2056	-0-	-393 B	-0-	163	1	1893	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2134	-0-	-36 B	-0-	178	1	1956	2	Y	-0-					-0-
02	2030	N	1790	-0-	-240 B	-0-	82	1	1708	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1871	-0-	-175 B	-0-	84	1	1786	2	Y	1					1
							1	9									
04	2070	N	1695	-0-	-375 B	-0-	77	1	1618	2	Y	-0-					1

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

11	1350	N	1245	-0-	-105 B	-0-	98	1	1147	2	N	-0-					167
12	1333	N	1318	-0-	-15 B	-0-	105	1	1213	2	N	-0-					167
01	1302	N	1301	-0-	-1 B	-0-	108	1	1193	2	N	-0-					167
02	1218	N	1137	-0-	-81 B	-0-	52	1	1085	2	N	-0-	7	1			160
03	1333	N	1142	-0-	-191 B	-0-	51	1	1089	2	N	2					162
							2	9									
04	1260	N	1095	-0-	-165 B	-0-	50	1	1045	2	N	-0-					162

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	90	1	1052	2	Y	8					59
							9	9									
12	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	95	1	1106	2	Y	3					62
							3	9									
01	1240	N	1030	-0-	-210 B	-0-	85	1	939	2	Y	5					67
							6	9									
02	1102	N	1099	-0-	-3 B	-0-	50	1	1043	2	Y	5					72
							6	9									
03	1209	N	1119	-0-	-90 B	-0-	50	1	1059	2	Y	9					81
							10	9									
*04	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	48	1	1005	2	Y	5					86
							6	9									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1109	-0-	-1 B	-0-	87	1	1012	2	Y	9					52
							10	9									
12	1178	N	1161	-0-	-17 B	-0-	92	1	1063	2	Y	5	42	1			15
							6	9									
01	1178	N	1140	-0-	-38 B	-0-	95	1	1043	2	Y	2					17
							2	9									
02	1073	N	990	-0-	-83 B	-0-	45	1	943	2	Y	2					19
							2	9									
03	1147	N	1071	-0-	-76 B	-0-	48	1	1021	2	Y	2					21
							2	9									
04	1110	N	992	-0-	-118 B	-0-	45	1	945	2	Y	2					23
							2	9									

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1950	-0-	-30 B	-0-	154	1	1796	2	Y	-0-					38
12	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	163	1	1886	2	Y	-0-					38
01	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	169	1	1862	2	Y	15	47	1			6
							17	9									
02	1885	N	1883	-0-	-2 B	-0-	86	1	1796	2	Y	1					7
							1	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	94	1	1984	2	Y	3					10
							3	9									
*04	6119	X	6119	-0-	-0- B	-0-	278	1	5841	2	Y	-0-					10

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	124	1	1449	2	Y	-0-					10
12	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	147	1	1702	2	Y	-0-					10
01	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	149	1	1643	2	Y	-0-					10
02	1508	N	1185	-0-	-323 B	-0-	54	1	1131	2	Y	-0-					10
03	1860	N	631	-0-	-1229 B	-0-	27	1	580	2	Y	22					32
							24	9									
04	1740	N	925	-0-	-815 B	-0-	42	1	883	2	Y	-0-					32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1010	-0-	-40	B	-0-	79	1	927	2	Y	4					23
								4	9									
12	1116	N	889	-0-	-227	B	-0-	70	1	817	2	Y	2					25
								2	9									
01	1116	N	990	-0-	-126	B	-0-	80	1	878	2	Y	29					54
								32	9									
02	986	N	842	-0-	-144	B	-0-	38	1	798	2	Y	5					59
								6	9									
03	899	N	896	-0-	-3	B	-0-	40	1	856	2	Y	-0-					59
04	960	N	576	-0-	-384	B	-0-	26	1	550	2	Y	-0-					59

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1236	-0-	-24	B	-0-	97	1	1138	2	Y	1					22
								1	9									
12	1302	N	1288	-0-	-14	B	-0-	102	1	1186	2	Y	-0-					22
01	1302	N	1280	-0-	-22	B	-0-	106	1	1168	2	Y	5					27
								6	9									
02	1189	N	1102	-0-	-87	B	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					27
03	1302	N	1168	-0-	-134	B	-0-	53	1	1115	2	Y	-0-					27
04	1230	N	997	-0-	-233	B	-0-	45	1	949	2	Y	3					30
								3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	79	1	927	2	Y	2					49
								2	9									
12	1054	N	1052	-0-	-2	B	-0-	83	1	967	2	Y	2					51
								2	9									
01	1054	N	1030	-0-	-24	B	-0-	84	1	925	2	Y	19	59	1			11
								21	9									
02	986	N	896	-0-	-90	B	-0-	41	1	853	2	Y	2					13
								2	9									
03	1054	N	985	-0-	-69	B	-0-	44	1	940	2	Y	1					14
								1	9									
04	990	N	876	-0-	-114	B	-0-	39	1	830	2	Y	6					20
								7	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	699	-0-	-171	B	-0-	55	1	644	2	Y	-0-					13
12	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1016	2	Y	-0-					13
01	899	N	779	-0-	-120	B	-0-	65	1	714	2	Y	-0-					13
02	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	31	1	642	2	Y	-0-					13
03	1116	N	691	-0-	-425	B	-0-	31	1	660	2	Y	-0-					13
04	750	N	581	-0-	-169	B	-0-	26	1	552	2	Y	3					16
								3	9									

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2471	N	2471	-0-	-0-	B	-0-	195	1	2276	2	Y	-0-					97
12	2663	N	2663	-0-	-0-	B	-0-	211	1	2452	2	Y	-0-					97
01	2635	N	2513	-0-	-122	B	-0-	209	1	2304	2	Y	-0-					97
02	2378	N	894	-0-	-1484	B	-0-	41	1	853	2	Y	-0-	86	7			11
03	2666	N	493	-0-	-2173	B	-0-	22	1	458	2	Y	12					23
								13	9									
*04	2471	N	2471	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2359	2	Y	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

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
11	930	N	886	-0-	-44 B	-0-	70	1	816	2	Y	-0-					38
12	1023	N	925	-0-	-98 B	-0-	73	1	852	2	Y	-0-					38
01	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	85	1	939	2	Y	14	46	1			6
							15	9									
02	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	41	1	849	2	Y	1					7
							1	9									
03	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	43	1	914	2	Y	-0-					7
04	1020	N	796	-0-	-224 B	-0-	36	1	760	2	Y	-0-					7

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
11	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	126	1	1470	2	Y	4					23
							4	9									
12	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	131	1	1519	2	Y	-0-					23
01	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	135	1	1483	2	Y	-0-					23
02	1537	N	1277	-0-	-260 B	-0-	58	1	1219	2	Y	-0-					23
03	1643	N	847	-0-	-796 B	-0-	38	1	809	2	Y	-0-					23
04	1560	N	1366	-0-	-194 B	-0-	62	1	1304	2	Y	-0-					23

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
11	1740	N	1344	-0-	-396 B	-0-	106	1	1238	2	Y	-0-					79
12	1767	N	1472	-0-	-295 B	-0-	117	1	1355	2	Y	-0-					79
01	1581	N	1478	-0-	-103 B	-0-	123	1	1355	2	Y	-0-					79
02	1305	N	1236	-0-	-69 B	-0-	56	1	1180	2	Y	-0-					79
03	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	66	1	1402	2	Y	1					80
							1	9									
04	1440	N	1398	-0-	-42 B	-0-	63	1	1335	2	Y	-0-	70	1			10

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
11	2508	X	2508	-0-	-0- B	-0-	198	1	2310	2	Y	-0-					4
12	2518	X	2518	-0-	-0- B	-0-	200	1	2318	2	Y	-0-					4
01	2821	X	2427	-0-	-394 B	-0-	202	1	2225	2	Y	-0-					4
02	2639	X	2100	-0-	-539 B	-0-	96	1	2004	2	Y	-0-					4
03	2821	X	2315	-0-	-506 B	-0-	103	1	2194	2	Y	16					20
							18	9									
04	2520	X	2234	-0-	-286 B	-0-	101	1	2133	2	Y	-0-					20

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
11	720	N	655	-0-	-65 B	-0-	52	1	603	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	797	-0-	-164 B	-0-	63	1	734	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	893	-0-	-6 B	-0-	78	1	815	2	Y	-0-					-0-
02	899	X	478	-0-	-421 B	-0-	22	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	458	-0-	-441 B	-0-	21	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	375	-0-	-495 B	-0-	17	1	358	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	113	1	1320	2	N	1					91
							1	9									
12	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	117	1	1352	2	N	1					92
							1	9									
01	1705	N	1417	-0-	-288 B	-0-	118	1	1298	2	N	1					93
							1	9									
02	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	98	1	2049	2	N	-0-					93
03	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	88	1	1858	2	N	-0-					93
*04	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	61	1	1292	2	N	67					160
							74	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
11	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	112	1	1310	2	Y	-0-					34
12	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	112	1	1294	2	Y	-0-					34
01	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	111	1	1226	2	Y	13	43	1			4
							14	9									
02	1363	N	1171	-0-	-192 B	-0-	53	1	1118	2	Y	-0-					4
03	1395	N	1302	-0-	-93 B	-0-	59	1	1241	2	Y	2					6
							2	9									
04	1320	N	1249	-0-	-71 B	-0-	57	1	1192	2	Y	-0-					6

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
11	1770	N	1725	-0-	-45 B	-0-	136	1	1589	2	N	-0-					19
12	2046	N	1261	-0-	-785 B	-0-	100	1	1161	2	N	-0-					19
01	2697	X	2003	-0-	-694 B	-0-	167	1	1836	2	N	-0-					19
02	2523	X	1592	-0-	-931 B	-0-	73	1	1519	2	N	-0-					19
03	2697	X	2020	-0-	-677 B	-0-	91	1	1923	2	N	5					24
							6	9									
04	1950	X	1932	-0-	-18 B	-0-	88	1	1844	2	N	-0-					24

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
11	2880	X	2822	-0-	-58 B	-0-	220	1	2563	2	Y	35	56	1			4
							39	9									
12	2976	X	2563	-0-	-413 B	-0-	203	1	2360	2	Y	-0-					4
01	2945	X	2597	-0-	-348 B	-0-	216	1	2378	2	Y	3					7
							3	9									
02	2755	X	2334	-0-	-421 B	-0-	106	1	2228	2	Y	-0-					7
03	2914	X	2634	-0-	-280 B	-0-	119	1	2515	2	Y	-0-					7
04	2820	X	2485	-0-	-335 B	-0-	113	1	2370	2	Y	2					9
							2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1960	-0-	-110 B	-0-	155	1	1805	2	Y	-0-					37
12	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	176	1	2045	2	Y	10	36	1			11
							11	9									
01	2356	N	1987	-0-	-369 B	-0-	165	1	1815	2	Y	6					17
							7	9									
02	1885	N	1874	-0-	-11 B	-0-	85	1	1789	2	Y	-0-					17
03	2232	N	1917	-0-	-315 B	-0-	86	1	1831	2	Y	-0-					17
04	1920	N	1896	-0-	-24 B	-0-	86	1	1810	2	Y	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1440	N	1129	-0-	-311 B	-0-	88	1	1026	2	Y	14					35
							15	9									
12	1519	N	1339	-0-	-180 B	-0-	103	1	1199	2	Y	34	51	1			18
							37	9									
01	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	110	1	1208	2	Y	-0-					18
02	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	53	1	1104	2	Y	17					35
							19	9									
03	1333	N	1289	-0-	-44 B	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-					35
04	1290	N	1215	-0-	-75 B	-0-	55	1	1150	2	Y	9					44
							10	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

11	1860	N	1638	-0-	-222 B	-0-	129	1	1508	2	Y	1					29
							1	9									
12	1922	N	1797	-0-	-125 B	-0-	141	1	1637	2	Y	17					46
							19	9									
01	1922	N	1845	-0-	-77 B	-0-	151	1	1668	2	Y	24	54	1			16
							26	9									
02	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	74	1	1555	2	Y	-0-					16
03	1798	N	1647	-0-	-151 B	-0-	73	1	1540	2	Y	31					47
							34	9									
04	1800	N	1562	-0-	-238 B	-0-	70	1	1482	2	Y	9	43	1			13
							10	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

11	840	N	832	-0-	-8 B	-0-	66	1	766	2	Y	-0-					77
12	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	68	1	793	2	Y	11					88
							12	9									
01	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	70	1	771	2	Y	1	80	1			9
							1	9									
02	812	N	748	-0-	-64 B	-0-	34	1	714	2	Y	-0-					9
03	868	N	806	-0-	-62 B	-0-	36	1	770	2	Y	-0-					9
04	810	N	752	-0-	-58 B	-0-	34	1	718	2	Y	-0-					9

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

11	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	110	1	1235	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1327	-0-	-37 B	-0-	109	1	1218	2	Y	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	155	1	1663	2	Y	12					12
							13	9									
02	1305	X	1047	-0-	-258 B	-0-	47	1	989	2	Y	10	14	1			8
							11	9									
03	1395	X	1130	-0-	-265 B	-0-	50	1	1067	2	Y	12					20
							13	9									
04	1770	X	856	-0-	-914 B	-0-	39	1	817	2	Y	-0-					20

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

11	2550	X	2313	-0-	-237 B	-0-	182	1	2131	2	Y	-0-					34
12	2635	X	2403	-0-	-232 B	-0-	190	1	2203	2	Y	9	37	1			6
							10	9									
01	2635	X	2353	-0-	-282 B	-0-	195	1	2152	2	Y	5					11
							6	9									
02	2233	N	2133	-0-	-100 B	-0-	97	1	2036	2	Y	-0-					11
03	2418	N	2312	-0-	-106 B	-0-	104	1	2208	2	Y	-0-					11
*04	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	104	1	2197	2	Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	2130	N	2108	-0-	-22	B	-0-	161	1	1883	2	Y	58	59	1			3
								64	9									
12	2244	N	2244	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2066	2	Y	-0-					3
01	2180	N	2180	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1961	2	Y	37					40
								41	9									
02	2030	N	1610	-0-	-420	B	-0-	73	1	1533	2	Y	4					44
								4	9									
03	2289	N	2289	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2157	2	Y	27					71
								30	9									
04	2100	N	1921	-0-	-179	B	-0-	87	1	1831	2	Y	3	57	1			17
								3	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
11	2000	N	2000	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1842	2	Y	-0-					41
12	2078	N	2078	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1904	2	Y	9	37	1			13
								10	9									
01	2232	N	1974	-0-	-258	B	-0-	164	1	1803	2	Y	6					19
								7	9									
02	1943	N	1737	-0-	-206	B	-0-	79	1	1658	2	Y	-0-					19
03	2077	N	1742	-0-	-335	B	-0-	78	1	1664	2	Y	-0-					19
04	1920	N	1386	-0-	-534	B	-0-	63	1	1323	2	Y	-0-					19

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
11	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1184	2	Y	16	33	1			17
								18	9									
12	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1215	2	Y	10	10	1			17
								11	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1197	2	Y	8					25
								9	9									
02	1276	N	1069	-0-	-207	B	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-					25
03	1333	N	1234	-0-	-99	B	-0-	55	1	1172	2	Y	6					31
								7	9									
04	1290	N	1055	-0-	-235	B	-0-	47	1	982	2	Y	24	35	1			20
								26	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1850	-0-	-70	B	-0-	146	1	1703	2	Y	1					43
								1	9									
12	1922	N	1855	-0-	-67	B	-0-	147	1	1701	2	Y	6					49
								7	9									
01	1829	N	1731	-0-	-98	B	-0-	144	1	1583	2	Y	4					53
								4	9									
02	1798	N	1664	-0-	-134	B	-0-	76	1	1584	2	Y	4					57
								4	9									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1679	2	Y	129					186
								142	9									
*04	1695	N	1695	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1611	2	Y	6					192
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1542	-0-	-378	B	-0-	122	1	1420	2	Y	-0-					9
12	1953	N	1929	-0-	-24	B	-0-	153	1	1776	2	Y	-0-	9	1			-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1766	2	Y	11					11
								12	9									
02	1479	N	1413	-0-	-66	B	-0-	64	1	1338	2	Y	10	13	1			8
								11	9									
03	1922	N	1704	-0-	-218	B	-0-	77	1	1627	2	Y	-0-					8
04	1890	N	1492	-0-	-398	B	-0-	68	1	1424	2	Y	-0-					8

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3279	-0-	-51	B	-0-	258	1	3014	2	Y	6					33
								7	9									
12	3472	X	3388	-0-	-84	B	-0-	269	1	3117	2	Y	2					35
								2	9									
01	3472	X	3457	-0-	-15	B	-0-	287	1	3162	2	Y	7					42
								8	9									
02	3248	X	2831	-0-	-417	B	-0-	129	1	2702	2	Y	-0-					42
03	3379	X	3141	-0-	-238	B	-0-	139	1	2956	2	Y	42	72	1			12
								46	9									
04	3360	X	2935	-0-	-425	B	-0-	133	1	2793	2	Y	8					20
								9	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2511	N	2511	-0-	-0-	B	-0-	197	1	2296	2	Y	16	84	1			29
								18	9									
12	2822	N	2822	-0-	-0-	B	-0-	224	1	2598	2	Y	-0-					29
01	2703	N	2703	-0-	-0-	B	-0-	225	1	2477	2	Y	1					30
								1	9									
02	2436	N	2277	-0-	-159	B	-0-	104	1	2173	2	Y	-0-					30
03	2821	N	2479	-0-	-342	B	-0-	110	1	2338	2	Y	28					58
								31	9									
04	2610	N	2275	-0-	-335	B	-0-	103	1	2170	2	Y	2					60
								2	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1464	2	Y	20					45
								22	9									
12	1736	N	1655	-0-	-81	B	-0-	128	1	1487	2	Y	36	58	1			23
								40	9									
01	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1471	2	Y	-0-					23
02	1566	N	1429	-0-	-137	B	-0-	64	1	1341	2	Y	22					45
								24	9									
03	1643	N	1508	-0-	-135	B	-0-	68	1	1440	2	Y	-0-					45
04	1560	N	1339	-0-	-221	B	-0-	60	1	1266	2	Y	12					57
								13	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2050	N	2050	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1885	2	Y	-0-					69
12	2325	N	2111	-0-	-214	B	-0-	171	1	1940	2	Y	-0-					69
01	2201	N	1660	-0-	-541	B	-0-	142	1	1518	2	Y	-0-					69
02	1972	N	1269	-0-	-703	B	-0-	58	1	1211	2	Y	-0-					69
03	2108	N	1960	-0-	-148	B	-0-	88	1	1872	2	Y	-0-					69
*04	2005	N	2005	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1914	2	Y	-0-					69

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1858	-0-		-62 B	-0-		146	1	1710	2	Y	2					38
									2	9									
12	2146	N	2146	-0-		-0- B	-0-		169	1	1958	2	Y	17					55
									19	9									
01	2077	N	2036	-0-		-41 B	-0-		167	1	1843	2	Y	24	55	1			24
									26	9									
02	1798	N	1757	-0-		-41 B	-0-		80	1	1677	2	Y	-0-					24
03	2139	N	2011	-0-		-128 B	-0-		88	1	1875	2	Y	44					68
									48	9									
04	1980	N	1910	-0-		-70 B	-0-		86	1	1810	2	Y	13	62	1			19
									14	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	2040	N	1573	-0-		-467 B	-0-		124	1	1449	2	Y	-0-					4
12	1674	N	1558	-0-		-116 B	-0-		124	1	1434	2	Y	-0-					4
01	1499	N	1499	-0-		-0- B	-0-		125	1	1374	2	Y	-0-					4
02	1508	N	1274	-0-		-234 B	-0-		58	1	1216	2	Y	-0-					4
03	1917	N	1917	-0-		-0- B	-0-		85	1	1807	2	Y	23					27
									25	9									
*04	1904	N	1904	-0-		-0- B	-0-		86	1	1818	2	Y	-0-					27

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. 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
11	2340	X	1991	-0-		-349 B	-0-		157	1	1834	2	Y	-0-					12
12	2418	X	2201	-0-		-217 B	-0-		175	1	2026	2	Y	-0-					12
01	2325	X	1921	-0-		-404 B	-0-		159	1	1747	2	Y	14					26
									15	9									
02	1914	N	1760	-0-		-154 B	-0-		80	1	1679	2	Y	1					27
									1	9									
03	2201	N	1897	-0-		-304 B	-0-		85	1	1812	2	Y	-0-					27
04	1860	N	1854	-0-		-6 B	-0-		84	1	1770	2	Y	-0-					27

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 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
11	1080	N	1038	-0-		-42 B	-0-		81	1	946	2	Y	10					31
									11	9									
12	1087	N	1087	-0-		-0- B	-0-		86	1	999	2	Y	2					33
									2	9									
01	1085	N	1046	-0-		-39 B	-0-		86	1	942	2	Y	16	42	1			7
									18	9									
02	1015	N	838	-0-		-177 B	-0-		37	1	772	2	Y	26					33
									29	9									
03	1085	N	1003	-0-		-82 B	-0-		45	1	954	2	Y	4					37
									4	9									
04	1020	N	930	-0-		-90 B	-0-		42	1	886	2	Y	2					39
									2	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. 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
11	1230	N	1202	-0-		-28 B	-0-		95	1	1106	2	Y	1					19
									1	9									
12	1298	N	1298	-0-		-0- B	-0-		103	1	1195	2	Y	-0-					19
01	1271	N	1255	-0-		-16 B	-0-		104	1	1151	2	Y	-0-					19
02	1160	N	1088	-0-		-72 B	-0-		49	1	1032	2	Y	6					25
									7	9									
03	1302	N	1248	-0-		-54 B	-0-		56	1	1190	2	Y	2					27
									2	9									
04	1200	N	1158	-0-		-42 B	-0-		53	1	1105	2	Y	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	51					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

11	1320	N	1265	-0-	-55	B	-0-	100	1	1165	2	Y	-0-					18
12	1333	N	1328	-0-	-5	B	-0-	105	1	1223	2	Y	-0-					18
01	1364	N	1317	-0-	-47	B	-0-	110	1	1207	2	Y	-0-					18
02	1218	N	1160	-0-	-58	B	-0-	53	1	1101	2	Y	5					23
								6	9									
03	1333	N	1248	-0-	-85	B	-0-	56	1	1189	2	Y	3					26
								3	9									
04	1260	N	1123	-0-	-137	B	-0-	51	1	1072	2	Y	-0-					26

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

11	2204	N	2204	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2030	2	Y	-0-					5
12	2309	N	2309	-0-	-0-	B	-0-	183	1	2126	2	Y	-0-					5
01	2418	N	2136	-0-	-282	B	-0-	178	1	1958	2	Y	-0-					5
02	2262	X	1633	-0-	-629	B	-0-	74	1	1559	2	Y	-0-					5
03	2418	X	2164	-0-	-254	B	-0-	97	1	2048	2	Y	17					22
								19	9									
04	2220	X	1605	-0-	-615	B	-0-	73	1	1532	2	Y	-0-					22

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

11	1740	N	1567	-0-	-173	B	-0-	124	1	1443	2	Y	-0-					34
12	1705	N	1485	-0-	-220	B	-0-	118	1	1367	2	Y	-0-					34
01	1643	N	1075	-0-	-568	B	-0-	88	1	970	2	Y	15	45	1			4
								17	9									
02	1508	N	1507	-0-	-1	B	-0-	69	1	1438	2	Y	-0-					4
03	1488	N	1381	-0-	-107	B	-0-	62	1	1316	2	Y	3					7
								3	9									
*04	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1239	2	Y	-0-					7

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

11	1588	X	1588	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1451	2	Y	12	24	1			11
								13	9									
12	1404	X	1404	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1285	2	Y	7	8	1			10
								8	9									
01	1395	X	1378	-0-	-17	B	-0-	114	1	1256	2	Y	7					17
								8	9									
02	1537	N	984	-0-	-553	B	-0-	45	1	939	2	Y	-0-					17
03	1395	N	998	-0-	-397	B	-0-	45	1	949	2	Y	4					21
								4	9									
*04	1375	N	1375	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1285	2	Y	26	30	1			17
								29	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	834	-0-	-276 B	-0-	66	1	768	2	Y	-0-					99
12	1178	N	1011	-0-	-167 B	-0-	80	1	931	2	Y	-0-					99
01	992	N	867	-0-	-125 B	-0-	72	1	795	2	Y	-0-					99
02	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	37	1	768	2	Y	68					167
							75	9									
*03	1023	N	897	-0-	-126 B	-0-	39	1	836	2	Y	20					187
							22	9									
04	840	N	795	-0-	-45 B	-0-	36	1	759	2	Y	-0-					187

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1086	-0-	-324 B	-0-	89	1	997	2	Y	-0-					11
12	1457	N	1010	-0-	-447 B	-0-	84	1	923	2	Y	3					14
							3	9									
01	1550	N	1158	-0-	-392 B	-0-	100	1	1057	2	Y	1					15
							1	9									
02	1044	N	993	-0-	-51 B	-0-	45	1	947	2	Y	1					16
							1	9									
03	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	70	1	1475	2	Y	57					73
							63	9									
*04	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	59	1	1246	2	Y	2					75
							2	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	156	1	1820	2	Y	-0-					22
12	1922	N	1532	-0-	-390 B	-0-	122	1	1410	2	Y	-0-					22
01	1922	N	1635	-0-	-287 B	-0-	136	1	1499	2	Y	-0-					22
02	1914	N	1485	-0-	-429 B	-0-	67	1	1410	2	Y	7					29
							8	9									
03	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	87	1	1847	2	Y	1					30
							1	9									
*04	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	81	1	1714	2	Y	-0-					30

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1772	-0-	-28 B	-0-	139	1	1629	2	N	4					101
							4	9									
12	1922	N	1785	-0-	-137 B	-0-	142	1	1642	2	N	1					102
							1	9									
01	1891	N	1566	-0-	-325 B	-0-	130	1	1433	2	N	3					105
							3	9									
02	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	104	1	2166	2	N	97					202
							107	9									
03	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	89	1	1894	2	N	2	184	1			20
							2	9									
*04	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	77	1	1624	2	N	40					60
							44	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2382	X	2382	-0-	-0- B	-0-	183	1	2133	2	Y	60	60	1			3
							66	9									
12	2328	X	2328	-0-	-0- B	-0-	185	1	2143	2	Y	-0-					3
01	2428	X	2428	-0-	-0- B	-0-	198	1	2187	2	Y	39					42
							43	9									
02	2349	X	2129	-0-	-220 B	-0-	97	1	2028	2	Y	4					46
							4	9									
03	2480	X	2114	-0-	-366 B	-0-	94	1	1992	2	Y	25					71
							28	9									
04	2370	X	2084	-0-	-286 B	-0-	94	1	1987	2	Y	3	57	1			17
							3	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	83	1	973	2	Y	7					34
							8	9									
12	1085	N	874	-0-	-211 B	-0-	69	1	804	2	Y	1					35
							1	9									
01	1116	N	544	-0-	-572 B	-0-	45	1	499	2	Y	-0-					35
02	1015	N	830	-0-	-185 B	-0-	38	1	791	2	Y	1					36
							1	9									
03	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	44	1	927	2	Y	-0-					36
*04	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	42	1	882	2	Y	-0-					36

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	187	1	2180	2	Y	18	33	1			5
							20	9									
12	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	200	1	2320	2	Y	-0-					5
01	2480	N	1927	-0-	-553 B	-0-	160	1	1767	2	Y	-0-					5
02	2320	N	2256	-0-	-64 B	-0-	103	1	2153	2	Y	-0-					5
03	2511	N	2401	-0-	-110 B	-0-	108	1	2289	2	Y	4					9
							4	9									
*04	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	99	1	2079	2	Y	-0-					9

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1074	-0-	-36 B	-0-	85	1	989	2	Y	-0-					41
12	1147	N	1129	-0-	-18 B	-0-	90	1	1039	2	Y	-0-					41
01	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	93	1	1029	2	Y	29					70
							32	9									
02	1044	N	974	-0-	-70 B	-0-	44	1	930	2	Y	-0-					70
03	1116	N	1061	-0-	-55 B	-0-	48	1	1013	2	Y	-0-					70
04	1110	N	1002	-0-	-108 B	-0-	45	1	955	2	Y	2					72
							2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1979	-0-	-1051 B	-0-	153	1	1790	2	Y	33	54	1			8
							36	9									
12	3286	X	2415	-0-	-871 B	-0-	192	1	2223	2	Y	-0-					8
01	3286	X	2620	-0-	-666 B	-0-	218	1	2399	2	Y	3					11
							3	9									
02	3074	X	2322	-0-	-752 B	-0-	106	1	2216	2	Y	-0-					11
03	2790	X	2790	-0-	-0- B	-0-	126	1	2664	2	Y	-0-					11
*04	2588	X	2588	-0-	-0- B	-0-	117	1	2469	2	Y	2					13
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1080	2	N	-0-					97
12	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1143	2	N	-0-					97
01	1209	N	1206	-0-	-3	B	-0-	100	1	1106	2	N	-0-					97
02	1131	N	1040	-0-	-91	B	-0-	47	1	993	2	N	-0-					97
03	1240	N	1128	-0-	-112	B	-0-	51	1	1077	2	N	-0-					97
04	1170	N	1045	-0-	-125	B	-0-	47	1	996	2	N	2					99
								2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

11	2317	N	2317	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2087	2	Y	46	94	1			24
								51	9									
12	2480	N	2343	-0-	-137	B	-0-	186	1	2157	2	Y	-0-					24
01	2480	N	2286	-0-	-194	B	-0-	190	1	2096	2	Y	-0-					24
02	2233	N	1999	-0-	-234	B	-0-	90	1	1884	2	Y	23					47
								25	9									
03	2356	N	1926	-0-	-430	B	-0-	86	1	1821	2	Y	17					64
								19	9									
04	2220	N	1635	-0-	-585	B	-0-	74	1	1561	2	Y	-0-					64

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

11	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1035	2	Y	-0-					67
12	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1157	2	Y	12	77	1			2
								13	9									
01	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	84	1	920	2	Y	-0-					2
02	1073	N	814	-0-	-259	B	-0-	37	1	777	2	Y	-0-					2
03	1271	N	912	-0-	-359	B	-0-	41	1	871	2	Y	-0-					2
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					2

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

11	2130	N	1962	-0-	-168	B	-0-	155	1	1807	2	Y	-0-					4
12	2081	N	2081	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1916	2	Y	-0-					4
01	2077	N	2010	-0-	-67	B	-0-	167	1	1843	2	Y	-0-					4
02	1885	N	1301	-0-	-584	B	-0-	59	1	1242	2	Y	-0-					4
03	2077	N	858	-0-	-1219	B	-0-	38	1	812	2	Y	7					11
								8	9									
04	1950	N	1514	-0-	-436	B	-0-	69	1	1445	2	Y	-0-					11

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

11	2130	N	2029	-0-	-101	B	-0-	158	1	1843	2	Y	25	48	1			26
								28	9									
12	2139	N	2030	-0-	-109	B	-0-	160	1	1853	2	Y	15	15	1			26
								17	9									
01	2161	N	2161	-0-	-0-	B	-0-	179	1	1969	2	Y	12					38
								13	9									
02	1972	N	1708	-0-	-264	B	-0-	78	1	1630	2	Y	-0-					38
03	2015	N	1915	-0-	-100	B	-0-	86	1	1816	2	Y	12					50
								13	9									
04	2100	N	1922	-0-	-178	B	-0-	85	1	1778	2	Y	54	66	1			38
								59	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1530	N	1496	-0-	-34 B	-0-	118	1	1378	2	Y	-0-					62
12	1550	N	1401	-0-	-149 B	-0-	111	1	1290	2	Y	-0-					62
01	1581	N	984	-0-	-597 B	-0-	82	1	902	2	Y	-0-					62
02	1450	N	612	-0-	-838 B	-0-	28	1	584	2	Y	-0-					62
03	1395	N	755	-0-	-640 B	-0-	34	1	721	2	Y	-0-					62
04	960	N	687	-0-	-273 B	-0-	31	1	656	2	Y	-0-					62

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
11	2353	X	2353	-0-	-0- B	-0-	183	1	2141	2	Y	26	62	1			5
							29	9									
12	2281	X	2281	-0-	-0- B	-0-	181	1	2100	2	Y	-0-					5
01	2108	X	1889	-0-	-219 B	-0-	157	1	1730	2	Y	2					7
							2	9									
02	2262	X	1709	-0-	-553 B	-0-	76	1	1592	2	Y	37					44
							41	9									
03	2418	X	1815	-0-	-603 B	-0-	82	1	1732	2	Y	1					45
							1	9									
04	2340	X	1452	-0-	-888 B	-0-	66	1	1384	2	Y	2					47
							2	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
11	1890	X	1598	-0-	-292 B	-0-	126	1	1472	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1768	-0-	-185 B	-0-	140	1	1628	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1653	-0-	-176 B	-0-	138	1	1515	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1410	-0-	-127 B	-0-	347	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1657	-0-	-110 B	-0-	75	1	1582	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1569	-0-	-21 B	-0-	71	1	1498	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	113	1	1319	2	Y	26	53	1			16
							29	9									
12	1550	N	1502	-0-	-48 B	-0-	119	1	1379	2	Y	4					20
							4	9									
01	1519	N	1484	-0-	-35 B	-0-	121	1	1338	2	Y	23					43
							25	9									
02	1421	N	814	-0-	-607 B	-0-	37	1	777	2	Y	-0-					43
03	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	77	1	1624	2	Y	5					48
							6	9									
04	1440	N	1382	-0-	-58 B	-0-	63	1	1317	2	Y	2					50
							2	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
11	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	88	1	1024	2	N	-0-					46
12	1209	N	1194	-0-	-15 B	-0-	95	1	1099	2	N	-0-					46
01	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	106	1	1165	2	N	-0-					46
02	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	56	1	1177	2	N	-0-					46
03	1209	N	1200	-0-	-9 B	-0-	54	1	1142	2	N	4					50
							4	9									
04	1170	N	1132	-0-	-38 B	-0-	51	1	1078	2	N	3					53
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	2460	N	2180	-0-	-280 B	-0-	172	1	2008	2	Y	-0-					-0-
12	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	191	1	2210	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2298	-0-	-213 B	-0-	190	1	2095	2	Y	12					12
							13	9									
02	2117	N	1867	-0-	-250 B	-0-	85	1	1771	2	Y	10	14	1			8
							11	9									
03	2387	N	2069	-0-	-318 B	-0-	93	1	1976	2	Y	-0-					8
04	2220	N	1869	-0-	-351 B	-0-	85	1	1784	2	Y	-0-					8

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
11	2220	N	2210	-0-	-10 B	-0-	174	1	2036	2	Y	-0-					-0-
12	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	183	1	2118	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2144	-0-	-150 B	-0-	177	1	1955	2	Y	11					11
							12	9									
02	2146	N	1757	-0-	-389 B	-0-	80	1	1666	2	Y	10	13	1			8
							11	9									
03	2294	N	1974	-0-	-320 B	-0-	89	1	1885	2	Y	-0-					8
04	2070	N	1903	-0-	-167 B	-0-	86	1	1817	2	Y	-0-					8

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
11	2250	X	2235	-0-	-15 B	-0-	176	1	2059	2	Y	-0-					-0-
12	2325	X	2261	-0-	-64 B	-0-	179	1	2082	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	2005	-0-	-227 B	-0-	166	1	1827	2	Y	11					11
							12	9									
02	2175	N	1685	-0-	-490 B	-0-	76	1	1598	2	Y	10	13	1			8
							11	9									
03	2263	N	1400	-0-	-863 B	-0-	63	1	1337	2	Y	-0-					8
04	1950	N	256	-0-	-1694 B	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					8

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
11	1380	N	943	-0-	-437 B	-0-	75	1	847	2	Y	19	51	1			-0-
							21	9									
12	1333	N	1321	-0-	-12 B	-0-	109	1	1212	2	Y	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	117	1	1240	2	Y	3					3
							3	9									
02	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	45	1	951	2	Y	16					19
							18	9									
03	1333	N	1177	-0-	-156 B	-0-	53	1	1123	2	Y	1					20
							1	9									
04	1320	N	1041	-0-	-279 B	-0-	47	1	992	2	Y	2					22
							2	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
11	2130	N	2128	-0-	-2 B	-0-	168	1	1960	2	Y	-0-					69
12	2201	N	1889	-0-	-312 B	-0-	150	1	1739	2	Y	-0-					69
01	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	168	1	1856	2	Y	-0-					69
02	2059	N	1730	-0-	-329 B	-0-	79	1	1651	2	Y	-0-					69
03	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	86	1	1818	2	Y	-0-					69
04	1950	N	1809	-0-	-141 B	-0-	82	1	1727	2	Y	-0-					69

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1976	-0-	-694 B	-0-		156	1	1820	2	Y	-0-					37
12	3324	X	3324	-0-	-0- B	-0-		263	1	3051	2	Y	9	36	1			10
								10	9									
01	3139	X	3139	-0-	-0- B	-0-		261	1	2871	2	Y	6					16
								7	9									
02	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-		118	1	2459	2	Y	-0-					16
03	3100	X	2885	-0-	-215 B	-0-		130	1	2755	2	Y	-0-					16
04	3000	X	2759	-0-	-241 B	-0-		125	1	2634	2	Y	-0-					16

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	255	-0-	-375 B	-0-		20	1	235	2	N	-0-					29
12	802	N	802	-0-	-0- B	-0-		63	1	727	2	N	11					40
								12	9									
01	999	N	999	-0-	-0- B	-0-		83	1	916	2	N	-0-					40
02	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-		66	1	1387	2	N	-0-	10	1			30
03	806	N	711	-0-	-95 B	-0-		30	1	629	2	N	47					77
								52	9									
04	960	N	600	-0-	-360 B	-0-		27	1	573	2	N	-0-					77

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1194	-0-	-6 B	-0-		91	1	1058	2	Y	41					56
								45	9									
12	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-		96	1	1109	2	Y	41	48	1			49
								45	9									
01	1178	N	1170	-0-	-8 B	-0-		97	1	1073	2	Y	-0-					49
02	1160	N	1071	-0-	-89 B	-0-		46	1	967	2	Y	53	71	1			31
								58	9									
03	1240	N	1130	-0-	-110 B	-0-		51	1	1078	2	Y	1					32
								1	9									
04	1140	N	1080	-0-	-60 B	-0-		49	1	1031	2	Y	-0-					32

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	915	N	915	-0-	-0- B	-0-		71	1	834	2	Y	9					56
								10	9									
12	961	N	953	-0-	-8 B	-0-		75	1	868	2	Y	9	47	1			18
								10	9									
01	933	N	933	-0-	-0- B	-0-		77	1	850	2	Y	5					23
								6	9									
02	899	N	800	-0-	-99 B	-0-		36	1	761	2	Y	3					26
								3	9									
03	961	N	845	-0-	-116 B	-0-		38	1	805	2	Y	2					28
								2	9									
04	900	N	802	-0-	-98 B	-0-		36	1	763	2	Y	3					31
								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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1001	-0-	-19 B	-0-		79	1	920	2	Y	2					35
								2	9									
12	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-		84	1	974	2	Y	1					36
								1	9									
01	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-		85	1	942	2	Y	18	54	1			-0-
								20	9									
02	957	N	906	-0-	-51 B	-0-		41	1	865	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	993	-0-	-61 B	-0-		45	1	948	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	931	-0-	-89 B	-0-		42	1	887	2	Y	2					2
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1530	N	1410	-0-	-120 B	-0-	111	1	1299	2	Y	-0-					52
12	1643	N	1511	-0-	-132 B	-0-	120	1	1391	2	Y	-0-					52
01	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	124	1	1365	2	Y	-0-					52
02	1363	N	1110	-0-	-253 B	-0-	51	1	1059	2	Y	-0-					52
03	1519	N	1186	-0-	-333 B	-0-	53	1	1133	2	Y	-0-					52
04	1440	N	1131	-0-	-309 B	-0-	51	1	1080	2	Y	-0-					52

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
11	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	125	1	1461	2	Y	32	85	1			10
							35	9									
12	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	131	1	1525	2	Y	-0-					10
01	1705	N	1580	-0-	-125 B	-0-	128	1	1410	2	Y	38					48
							42	9									
02	1566	N	855	-0-	-711 B	-0-	39	1	816	2	Y	-0-					48
03	1643	N	1517	-0-	-126 B	-0-	68	1	1449	2	Y	-0-					48
*04	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	83	1	1743	2	Y	54					102
							59	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
11	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	104	1	1215	2	Y	2					9
							2	9									
12	1488	N	1318	-0-	-170 B	-0-	104	1	1212	2	Y	2					11
							2	9									
01	1271	N	1270	-0-	-1 B	-0-	106	1	1164	2	Y	-0-					11
02	1276	N	1134	-0-	-142 B	-0-	52	1	1082	2	Y	-0-					11
03	1333	N	1154	-0-	-179 B	-0-	52	1	1101	2	Y	1					12
							1	9									
04	1230	N	1210	-0-	-20 B	-0-	55	1	1155	2	Y	-0-					12

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
11	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	185	1	2163	2	Y	2					56
							2	9									
12	2459	N	2459	-0-	-0- B	-0-	195	1	2260	2	Y	4					60
							4	9									
01	2511	N	1475	-0-	-1036 B	-0-	123	1	1351	2	Y	1					61
							1	9									
02	2262	N	1730	-0-	-532 B	-0-	79	1	1651	2	Y	-0-					61
03	2449	N	1849	-0-	-600 B	-0-	83	1	1753	2	Y	12					73
							13	9									
04	1440	N	1317	-0-	-123 B	-0-	60	1	1255	2	Y	2					75
							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
11	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	149	1	1741	2	Y	7					34
							8	9									
12	2077	N	1934	-0-	-143 B	-0-	153	1	1779	2	Y	2					36
							2	9									
01	2046	N	1930	-0-	-116 B	-0-	159	1	1747	2	Y	22					58
							24	9									
02	1827	N	1533	-0-	-294 B	-0-	70	1	1455	2	Y	7					65
							8	9									
03	1922	N	1851	-0-	-71 B	-0-	83	1	1766	2	Y	2					67
							2	9									
04	1860	N	1683	-0-	-177 B	-0-	76	1	1605	2	Y	2	56	1			13
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1080	N	1036	-0-	-44 B	-0-	82	1	953	2	Y	1					48
							1	9									
12	1116	N	1096	-0-	-20 B	-0-	87	1	1008	2	Y	1					49
							1	9									
01	1085	N	1055	-0-	-30 B	-0-	86	1	949	2	Y	18	59	1			8
							20	9									
02	1015	N	888	-0-	-127 B	-0-	40	1	846	2	Y	2					10
							2	9									
03	1085	N	1004	-0-	-81 B	-0-	45	1	959	2	Y	-0-					10
04	1020	N	958	-0-	-62 B	-0-	43	1	908	2	Y	6					16
							7	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	89	1	998	2	Y	16	31	1			9
							18	9									
12	558	N	173	-0-	-385 B	-0-	17	1	153	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
01	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	78	1	818	2	Y	1					5
							1	9									
02	1073	N	872	-0-	-201 B	-0-	40	1	832	2	Y	-0-					5
03	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	44	1	932	2	Y	-0-					5
04	870	N	738	-0-	-132 B	-0-	33	1	704	2	Y	1	4	1			2
							1	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
11	1380	N	1203	-0-	-177 B	-0-	95	1	1108	2	Y	-0-					19
12	1364	N	1182	-0-	-182 B	-0-	94	1	1088	2	Y	-0-					19
01	1302	N	589	-0-	-713 B	-0-	49	1	540	2	Y	-0-					19
02	1160	N	86	-0-	-1074 B	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					19
03	1178	N	256	-0-	-922 B	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					19
*04	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	38	1	796	2	Y	-0-					19

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
11	1260	N	1205	-0-	-55 B	-0-	95	1	1107	2	Y	3					18
							3	9									
12	1364	N	992	-0-	-372 B	-0-	78	1	908	2	Y	5					23
							6	9									
01	1302	N	1113	-0-	-189 B	-0-	95	1	1012	2	Y	5					28
							6	9									
02	1160	N	1081	-0-	-79 B	-0-	49	1	1032	2	Y	-0-					28
03	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	49	1	1033	2	Y	10					38
							11	9									
04	1080	N	397	-0-	-683 B	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					38

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
11	600	N	519	-0-	-81 B	-0-	41	1	477	2	Y	1					18
							1	9									
12	837	N	312	-0-	-525 B	-0-	24	1	282	2	Y	5					23
							6	9									
01	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	64	1	708	2	Y	5					28
							6	9									
02	493	N	491	-0-	-2 B	-0-	22	1	469	2	Y	-0-					28
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					28
*04	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	39	1	829	2	Y	-0-					28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	166	1	1933	2	Y	2					52
							2	9									
12	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	176	1	2037	2	Y	4					56
							4	9									
01	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	184	1	2029	2	Y	2					58
							2	9									
02	2030	N	1849	-0-	-181 B	-0-	84	1	1765	2	Y	-0-					58
03	2232	N	1952	-0-	-280 B	-0-	87	1	1853	2	Y	11					69
							12	9									
04	2130	N	1684	-0-	-446 B	-0-	76	1	1604	2	Y	4					73
							4	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
11	1170	N	1128	-0-	-42 B	-0-	88	1	1033	2	Y	6					37
							7	9									
12	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	96	1	1113	2	Y	3					40
							3	9									
01	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	98	1	1082	2	Y	21					61
							23	9									
02	1102	N	1033	-0-	-69 B	-0-	47	1	978	2	Y	7					68
							8	9									
03	1209	N	1109	-0-	-100 B	-0-	50	1	1057	2	Y	2					70
							2	9									
04	1170	N	1033	-0-	-137 B	-0-	47	1	983	2	Y	3	59	1			14
							3	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
11	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	81	1	945	2	Y	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	85	1	991	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1040	-0-	-45 B	-0-	86	1	952	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	986	N	864	-0-	-122 B	-0-	39	1	825	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1085	N	939	-0-	-146 B	-0-	42	1	897	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	748	-0-	-272 B	-0-	34	1	714	2	Y	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1922	-0-	-208 B	-0-	150	1	1748	2	Y	22	82	1			1
							24	9									
12	2294	N	2075	-0-	-219 B	-0-	165	1	1910	2	Y	-0-					1
01	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	177	1	1945	2	Y	-0-					1
02	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	85	1	1771	2	Y	-0-					1
03	2077	N	2034	-0-	-43 B	-0-	92	1	1942	2	Y	-0-					1
04	2040	N	1958	-0-	-82 B	-0-	89	1	1869	2	Y	-0-					1

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
11	1440	N	1410	-0-	-30 B	-0-	111	1	1295	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	117	1	1353	2	Y	4					5
							4	9									
01	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	121	1	1336	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
02	1363	N	1268	-0-	-95 B	-0-	58	1	1210	2	Y	-0-	4	1			1
03	1488	N	1377	-0-	-111 B	-0-	62	1	1315	2	Y	-0-					1
04	1410	N	1313	-0-	-97 B	-0-	59	1	1241	2	Y	12	3	1			10
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

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
11	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	148	1	1728	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1653	-0-	-145 B	-0-	131	1	1522	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1654	-0-	-113 B	-0-	138	1	1516	2	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1419	-0-	-408 B	-0-	65	1	1354	2	Y	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	80	1	1700	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1572	-0-	-18 B	-0-	71	1	1500	2	Y	1					1
							1	9									

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
11	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	119	1	1386	2	N	-0-					57
12	1302	N	1002	-0-	-300 B	-0-	79	1	922	2	N	1					58
							1	9									
01	1023	N	844	-0-	-179 B	-0-	70	1	774	2	N	-0-					58
02	1450	N	715	-0-	-735 B	-0-	33	1	682	2	N	-0-	26	7			32
03	992	N	312	-0-	-680 B	-0-	14	1	298	2	N	-0-					32
04	810	N	94	-0-	-716 B	-0-	4	1	90	2	N	-0-					32

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
11	1470	N	1406	-0-	-64 B	-0-	111	1	1294	2	Y	1					12
							1	9									
12	1519	N	737	-0-	-782 B	-0-	58	1	675	2	Y	4					16
							4	9									
01	1519	N	1254	-0-	-265 B	-0-	107	1	1140	2	Y	6					22
							7	9									
02	1363	N	1334	-0-	-29 B	-0-	61	1	1273	2	Y	-0-					22
03	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	68	1	1446	2	Y	12					34
							13	9									
*04	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	56	1	1170	2	Y	-0-					34

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
11	1920	X	1354	-0-	-566 B	-0-	107	1	1247	2	Y	-0-					35
12	3399	X	3399	-0-	-0- B	-0-	269	1	3120	2	Y	9	36	1			8
							10	9									
01	3677	X	3677	-0-	-0- B	-0-	305	1	3365	2	Y	6					14
							7	9									
02	3277	X	3277	-0-	-0- B	-0-	149	1	3128	2	Y	-0-					14
03	3894	X	3894	-0-	-0- B	-0-	175	1	3719	2	Y	-0-					14
*04	3923	X	3923	-0-	-0- B	-0-	178	1	3745	2	Y	-0-					14

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
11	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	87	1	1022	2	Y	-0-					33
12	1178	N	1164	-0-	-14 B	-0-	92	1	1072	2	Y	-0-					33
01	1178	N	1146	-0-	-32 B	-0-	95	1	1051	2	Y	-0-					33
02	1073	N	1002	-0-	-71 B	-0-	45	1	942	2	Y	14					47
							15	9									
03	1178	N	1087	-0-	-91 B	-0-	49	1	1038	2	Y	-0-					47
04	1110	N	1012	-0-	-98 B	-0-	46	1	966	2	Y	-0-					47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	2130	N	1266	-0-	-864	B	-0-	99	1	1154	2	Y	12	79	1			21
								13	9									
12	2294	N	2253	-0-	-41	B	-0-	179	1	2074	2	Y	-0-					21
01	2261	N	2261	-0-	-0-	B	-0-	188	1	2072	2	Y	1					22
								1	9									
02	2105	N	2105	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2009	2	Y	-0-					22
03	2263	N	2150	-0-	-113	B	-0-	94	1	1993	2	Y	57					79
								63	9									
04	2190	N	1190	-0-	-1000	B	-0-	54	1	1134	2	Y	2					81
								2	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2030	N	2030	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1870	2	Y	-0-					-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	B	-0-	187	1	2171	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1825	-0-	-407	B	-0-	151	1	1662	2	Y	11					11
								12	9									
02	1972	N	1735	-0-	-237	B	-0-	79	1	1645	2	Y	10	13	1			8
								11	9									
03	2356	N	1472	-0-	-884	B	-0-	66	1	1406	2	Y	-0-					8
04	1770	N	983	-0-	-787	B	-0-	45	1	938	2	Y	-0-					8

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
11	1770	N	1722	-0-	-48	B	-0-	135	1	1581	2	Y	5					156
								6	9									
12	1867	N	1867	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1663	2	Y	55	170	1			41
								61	9									
01	1922	N	1745	-0-	-177	B	-0-	144	1	1589	2	Y	11					52
								12	9									
02	1653	N	1498	-0-	-155	B	-0-	66	1	1384	2	Y	44	60	1			36
								48	9									
03	1860	N	1657	-0-	-203	B	-0-	75	1	1582	2	Y	-0-					36
04	1680	N	1594	-0-	-86	B	-0-	72	1	1522	2	Y	-0-					36

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
11	1470	N	1098	-0-	-372	B	-0-	87	1	1011	2	N	-0-					49
12	1395	N	1270	-0-	-125	B	-0-	101	1	1169	2	N	-0-					49
01	1302	N	990	-0-	-312	B	-0-	82	1	908	2	N	-0-					49
02	1073	N	656	-0-	-417	B	-0-	30	1	626	2	N	-0-					49
03	1271	N	685	-0-	-586	B	-0-	31	1	654	2	N	-0-					49
04	960	N	602	-0-	-358	B	-0-	27	1	575	2	N	-0-					49

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1396	2	Y	-0-					17
12	1457	N	1351	-0-	-106	B	-0-	111	1	1240	2	Y	-0-					17
01	1612	N	1439	-0-	-173	B	-0-	123	1	1316	2	Y	-0-					17
02	1479	N	1230	-0-	-249	B	-0-	56	1	1174	2	Y	-0-					17
03	1364	N	1124	-0-	-240	B	-0-	50	1	1057	2	Y	15					32
								17	9									
04	1380	N	981	-0-	-399	B	-0-	45	1	936	2	Y	-0-					32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1260	N	1167	-0-	-93 B	-0-	96	1	1071	2	Y	-0-					97
12	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	133	1	1491	2	Y	-0-					97
01	1457	N	1345	-0-	-112 B	-0-	116	1	1229	2	Y	-0-					97
02	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	60	1	1255	2	Y	-0-					97
03	1581	N	1429	-0-	-152 B	-0-	62	1	1316	2	Y	46					143
							51	9									
04	1290	N	955	-0-	-335 B	-0-	43	1	912	2	Y	-0-					143

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
11	1380	N	1330	-0-	-50 B	-0-	109	1	1221	2	Y	-0-					14
12	1426	N	1403	-0-	-23 B	-0-	115	1	1288	2	Y	-0-					14
01	1426	N	1283	-0-	-143 B	-0-	110	1	1173	2	Y	-0-					14
02	1276	N	1222	-0-	-54 B	-0-	56	1	1166	2	Y	-0-					14
03	1395	N	1380	-0-	-15 B	-0-	62	1	1312	2	Y	5					19
							6	9									
*04	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	58	1	1224	2	Y	-0-					19

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
11	2850	X	2701	-0-	-149 B	-0-	213	1	2488	2	Y	-0-					18
12	2945	X	2810	-0-	-135 B	-0-	223	1	2587	2	Y	-0-					18
01	2945	X	2752	-0-	-193 B	-0-	229	1	2523	2	Y	-0-					18
02	2610	X	2215	-0-	-395 B	-0-	101	1	2114	2	Y	-0-					18
03	2821	X	1210	-0-	-1611 B	-0-	54	1	1155	2	Y	1					19
							1	9									
04	2730	X	1609	-0-	-1121 B	-0-	73	1	1536	2	Y	-0-					19

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
11	2975	X	2975	-0-	-0- B	-0-	235	1	2740	2	Y	-0-					14
12	3142	X	3142	-0-	-0- B	-0-	249	1	2893	2	Y	-0-					14
01	3131	X	3103	-0-	-28 B	-0-	258	1	2845	2	Y	-0-					14
02	2929	X	2362	-0-	-567 B	-0-	108	1	2254	2	Y	-0-					14
03	3131	X	2829	-0-	-302 B	-0-	127	1	2700	2	Y	2					16
							2	9									
04	3030	X	2659	-0-	-371 B	-0-	121	1	2538	2	Y	-0-					16

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
11	3240	X	3207	-0-	-33 B	-0-	253	1	2954	2	Y	-0-					14
12	3424	X	3424	-0-	-0- B	-0-	272	1	3152	2	Y	-0-					14
01	3348	X	3301	-0-	-47 B	-0-	275	1	3026	2	Y	-0-					14
02	3132	X	2815	-0-	-317 B	-0-	128	1	2687	2	Y	-0-					14
03	3410	X	3091	-0-	-319 B	-0-	139	1	2950	2	Y	2					16
							2	9									
04	3300	X	2650	-0-	-650 B	-0-	120	1	2530	2	Y	-0-					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	780	N	739	-0-	-41 B	-0-	58	1	680	2	Y	1					18
							1	9									
12	837	N	793	-0-	-44 B	-0-	63	1	729	2	Y	1					19
							1	9									
01	806	N	768	-0-	-38 B	-0-	64	1	703	2	Y	1					20
							1	9									
02	725	N	620	-0-	-105 B	-0-	28	1	592	2	Y	-0-					20
03	806	N	575	-0-	-231 B	-0-	25	1	528	2	Y	20	35	1			5
							22	9									
*04	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	56	1	1185	2	Y	4					9
							4	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1275	-0-	-465 B	-0-	100	1	1169	2	Y	5					22
							6	9									
12	1519	N	1410	-0-	-109 B	-0-	112	1	1295	2	Y	3					25
							3	9									
01	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	164	1	1759	2	Y	7					32
							8	9									
02	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	109	1	2288	2	Y	-0-					32
03	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	76	1	1607	2	Y	23	47	1			8
							25	9									
04	1860	N	1538	-0-	-322 B	-0-	69	1	1460	2	Y	8					16
							9	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
11	840	N	839	-0-	-1 B	-0-	66	1	773	2	Y	-0-					44
12	899	N	858	-0-	-41 B	-0-	68	1	790	2	Y	-0-					44
01	868	N	860	-0-	-8 B	-0-	72	1	788	2	Y	-0-					44
02	812	N	750	-0-	-62 B	-0-	33	1	696	2	Y	19					63
							21	9									
03	868	N	776	-0-	-92 B	-0-	35	1	741	2	Y	-0-					63
04	840	N	759	-0-	-81 B	-0-	34	1	725	2	Y	-0-					63

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
11	1290	N	1190	-0-	-100 B	-0-	94	1	1095	2	Y	1					84
							1	9									
12	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	100	1	1159	2	Y	6					90
							7	9									
01	1302	N	1268	-0-	-34 B	-0-	104	1	1149	2	Y	14					104
							15	9									
02	1160	N	1034	-0-	-126 B	-0-	47	1	987	2	Y	-0-					104
03	1271	N	1174	-0-	-97 B	-0-	53	1	1121	2	Y	-0-					104
*04	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	50	1	1056	2	Y	128	110	1			122
							141	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3573	-0-	-117	B	-0-	282	1	3290	2	Y	1					58
								1	9									
12	3813	X	3687	-0-	-126	B	-0-	291	1	3377	2	Y	17					75
								19	9									
01	3782	X	3638	-0-	-144	B	-0-	300	1	3310	2	Y	25	71	1			29
								28	9									
02	3538	X	3160	-0-	-378	B	-0-	144	1	3016	2	Y	-0-					29
03	3720	X	3442	-0-	-278	B	-0-	152	1	3228	2	Y	56					85
								62	9									
04	3570	X	3182	-0-	-388	B	-0-	144	1	3019	2	Y	17	78	1			24
								19	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2934	-0-	-216	B	-0-	231	1	2694	2	Y	8					28
								9	9									
12	4121	X	4121	-0-	-0-	B	-0-	327	1	3788	2	Y	5					33
								6	9									
01	3639	X	3639	-0-	-0-	B	-0-	302	1	3326	2	Y	10					43
								11	9									
02	1624	X	1602	-0-	-22	B	-0-	73	1	1529	2	Y	-0-					43
03	2059	X	2059	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1937	2	Y	28	61	1			10
								31	9									
*04	3664	X	3664	-0-	-0-	B	-0-	166	1	3483	2	Y	14					24
								15	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1662	-0-	-48	B	-0-	129	1	1510	2	Y	21					35
								23	9									
12	1798	N	1742	-0-	-56	B	-0-	137	1	1586	2	Y	17					52
								19	9									
01	1767	N	1740	-0-	-27	B	-0-	140	1	1546	2	Y	49					101
								54	9									
02	1595	N	1002	-0-	-593	B	-0-	44	1	921	2	Y	34					135
								37	9									
03	1736	N	1238	-0-	-498	B	-0-	56	1	1182	2	Y	-0-					135
04	1680	N	1235	-0-	-445	B	-0-	55	1	1161	2	Y	17					152
								19	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1737	-0-	-63	B	-0-	136	1	1589	2	Y	11					17
								12	9									
12	1891	N	1888	-0-	-3	B	-0-	150	1	1736	2	Y	2					19
								2	9									
01	1829	N	1820	-0-	-9	B	-0-	151	1	1662	2	Y	6					25
								7	9									
02	1682	N	1550	-0-	-132	B	-0-	70	1	1471	2	Y	8					33
								9	9									
03	1891	N	1637	-0-	-254	B	-0-	74	1	1563	2	Y	-0-					33
04	1770	N	1541	-0-	-229	B	-0-	70	1	1464	2	Y	6					39
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	120	1	1396	2	Y	-0-					74
12	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	126	1	1466	2	Y	5					79
							6	9									
01	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	129	1	1426	2	Y	14					93
							15	9									
02	1479	N	1269	-0-	-210 B	-0-	58	1	1211	2	Y	-0-					93
03	1612	N	1351	-0-	-261 B	-0-	61	1	1290	2	Y	-0-					93
04	1530	N	1491	-0-	-39 B	-0-	65	1	1368	2	Y	53	69	1			77
							58	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
11	3321	X	3321	-0-	-0- B	-0-	262	1	3059	2	N	-0-					72
12	3487	X	3487	-0-	-0- B	-0-	277	1	3210	2	N	-0-					72
01	3503	X	3045	-0-	-458 B	-0-	253	1	2792	2	N	-0-					72
02	3277	X	3005	-0-	-272 B	-0-	137	1	2868	2	N	-0-					72
03	3503	X	3236	-0-	-267 B	-0-	146	1	3090	2	N	-0-					72
04	3360	X	2360	-0-	-1000 B	-0-	107	1	2253	2	N	-0-					72

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
11	1710	N	1704	-0-	-6 B	-0-	132	1	1546	2	Y	24					41
							26	9									
12	1767	N	1759	-0-	-8 B	-0-	139	1	1616	2	Y	4					45
							4	9									
01	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	143	1	1581	2	Y	2					47
							2	9									
02	1653	N	1513	-0-	-140 B	-0-	67	1	1412	2	Y	31					78
							34	9									
03	1767	N	1389	-0-	-378 B	-0-	62	1	1315	2	Y	11					89
							12	9									
04	1680	N	1056	-0-	-624 B	-0-	48	1	1006	2	Y	2	71	1			20
							2	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2855	-0-	-115 B	-0-	225	1	2630	2	Y	-0-					12
12	3038	X	2987	-0-	-51 B	-0-	237	1	2750	2	Y	-0-					12
01	2976	X	2955	-0-	-21 B	-0-	246	1	2709	2	Y	-0-					12
02	2784	X	2454	-0-	-330 B	-0-	112	1	2342	2	Y	-0-					12
03	2976	X	2837	-0-	-139 B	-0-	128	1	2707	2	Y	2					14
							2	9									
04	2880	X	2630	-0-	-250 B	-0-	119	1	2511	2	Y	-0-					14

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
11	4500	X	4372	-0-	-128 B	-0-	342	1	3997	2	Y	30					167
							33	9									
12	5208	X	4957	-0-	-251 B	-0-	390	1	4522	2	Y	41	165	1			43
							45	9									
01	5208	X	4034	-0-	-1174 B	-0-	334	1	3679	2	Y	19					62
							21	9									
02	4872	X	3648	-0-	-1224 B	-0-	166	1	3482	2	Y	-0-					62
03	4960	X	4077	-0-	-883 B	-0-	184	1	3893	2	Y	-0-					62
04	4800	X	3981	-0-	-819 B	-0-	177	1	3730	2	Y	67					129
							74	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	2700	X	2596	-0-	-104 B	-0-	203	1	2367	2	Y	24					36
							26	9									
12	2821	X	2821	-0-	-0- B	-0-	223	1	2592	2	Y	5					41
							6	9									
01	2976	X	2601	-0-	-375 B	-0-	216	1	2383	2	Y	2					43
							2	9									
02	2784	X	2262	-0-	-522 B	-0-	102	1	2128	2	Y	29					72
							32	9									
03	2976	X	2464	-0-	-512 B	-0-	111	1	2344	2	Y	8					80
							9	9									
04	2730	X	2250	-0-	-480 B	-0-	102	1	2145	2	Y	3	65	1			18
							3	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
11	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	152	1	1733	2	Y	15					25
							17	9									
12	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	187	1	2126	2	Y	2					27
							2	9									
01	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	190	1	2054	2	Y	1					28
							1	9									
02	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	86	1	1803	2	Y	19					47
							21	9									
03	2325	N	2053	-0-	-272 B	-0-	92	1	1952	2	Y	8					55
							9	9									
04	2160	N	2050	-0-	-110 B	-0-	93	1	1954	2	Y	3	45	1			13
							3	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					140
12	589	N	489	-0-	-100 B	-0-	489	2			N	-0-					140
01	496	N	400	-0-	-96 B	-0-	400	2			N	-0-					140
02	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					140
*03	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					140
*04	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	535	2	46	9	N	42	156	1			26

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	3					53
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	23	2	3	9	N	3					56
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5					61
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5					66
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	3					69

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-					155
12	1209	N	1043	-0-	-166 B	-0-	1043	2			N	-0-					155
01	1178	N	1055	-0-	-123 B	-0-	1055	2			N	-0-					155
02	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					155
*03	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					155
*04	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1092	2	37	9	N	34	162	1			27

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	592	-0-	-278 B	-0-	592	2			Y	-0-					31
12	837	N	519	-0-	-318 B	-0-	519	2			Y	-0-					31
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	563	2	1	9	Y	1	1	8			31
02	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			Y	-0-					31
*03	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			Y	-0-					31
*04	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			Y	-0-					31

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	240	2			Y	-0-					30
12	310	N	221	-0-	-89 B	-0-	221	2			Y	-0-					30
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			Y	-0-					30
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			Y	-0-					30
*03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			Y	-0-					30
04	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			Y	-0-					30

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
11	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			Y	-0-					20
12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			Y	-0-					20
01	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			Y	-0-					20
02	29	N	26	-0-	-3 B	-0-	26	2			Y	-0-					20
*03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					20
*04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			Y	-0-					20

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28260	X	21853	-0-	-6407 B	-0-	1558	1	20106	3	N	172	22	8			740
							189	9									
12	27962	X	24081	-0-	-3881 B	-0-	1637	1	22280	3	N	149	18	8			871
							164	9									
01	27280	X	20927	-0-	-6353 B	-0-	867	1	19861	3	N	181	359	1	43	8	650
							199	9									
02	24360	X	17779	-0-	-6581 B	-0-	535	1	17088	3	N	142	27	8			765
							156	9									
03	24769	X	17589	-0-	-7180 B	-0-	87	1	17243	2	N	235					1000
							259	9									
04	23310	X	NO RPT	-0-	-23310 B	-0-					N	NO RPT					1000

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33270	X	31533	-0-	-1737 B	-0-	2148 440	1 9	28945	3	N	400	343	1	28	8	361
12	35960	X	29375	-0-	-6585 B	-0-	2058 174	1 9	27143	3	N	158	181	1	12	8	326
01	35960	X	27307	-0-	-8653 B	-0-	1130 276	1 9	25901	3	N	251	350	1	40	8	187
02	29986	X	25159	-0-	-4827 B	-0-	3748 157	1 9	21254	3	N	143	33	1			297
03	32581	X	23525	-0-	-9056 B	-0-	861 186	1 9	22478	2	N	169					466
04	31530	X	NO RPT	-0-	-31530 B	-0-					N	NO RPT					466

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29700	X	23754	-0-	-5946 B	-0-	1584 139	1 9	22031	3	N	126	26	8			225
12	30721	X	24855	-0-	-5866 B	-0-	1742 146	1 9	22967	3	N	133	182	1	16	8	160
01	30721	X	23077	-0-	-7644 B	-0-	959 176	1 9	21942	3	N	160	49	8			271
02	24447	X	21285	-0-	-3162 B	-0-	641 146	1 9	20498	3	N	133	195	1	40	8	169
03	24552	X	19749	-0-	-4803 B	-0-	724 110	1 9	18915	2	N	100					269
04	24060	X	NO RPT	-0-	-24060 B	-0-					N	NO RPT					269

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124290	X	103165	-0-	-21125 B	-0-	461 244	1 9	102460	3	N	222	171	1	36	8	190
12	124062	X	100573	-0-	-23489 B	-0-	463 249	1 9	99861	3	N	226	171	1	16	8	229
01	124062	X	90964	-0-	-33098 B	-0-	3797 282	1 9	86885	3	N	256	181	1	55	8	249
02	101123	X	80364	-0-	-20759 B	-0-	2431 229	1 9	77704	3	N	208	186	1	36	8	235
03	106609	X	81120	-0-	-25489 B	-0-	2984 207	1 9	77929	2	N	188					423
04	103170	X	NO RPT	-0-	-103170 B	-0-					N	NO RPT					423

STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35100	X	29950	-0-	-5150 B	-0-	1978 319	1 9	27653	3	N	290	361	1	63	8	591
12	36425	X	26635	-0-	-9790 B	-0-	1856 309	1 9	24470	3	N	281	352	1	31	8	489
01	36425	X	22058	-0-	-14367 B	-0-	382 436	1 9	21240	3	N	396	538	1	53	8	294
02	30421	X	22490	-0-	-7931 B	-0-	665 571	1 9	21254	3	N	519	549	1	49	8	215
03	30938	X	18798	-0-	-12140 B	-0-	680 350	1 9	17768	2	N	318	4	8			529
04	29940	X	NO RPT	-0-	-29940 B	-0-					N	NO RPT					529

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
TOOLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287439 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122520	X	108584	-0-	-13936 B	-0-	481	1	107921	2	N	165	177	1	83	8	104
							182	9									
12	126604	X	93156	-0-	-33448 B	-0-	466	1	92528	2	N	147	36	8			215
							162	9									
01	126604	X	90485	-0-	-36119 B	-0-	3777	1	86497	2	N	192	121	8			286
							211	9									
02	106546	X	81207	-0-	-25339 B	-0-	2459	1	78596	2	N	138	90	8			334
							152	9									
03	112189	X	81990	-0-	-30199 B	-0-	3022	1	78911	2	N	52					386
							57	9									
04	108570	X	NO RPT	-0-	-108570 B	-0-					N	NO RPT					386

HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181740	X	136067	-0-	-45673 B	-0-	618	1	135139	3	N	282	163	1	50	8	212
							310	9									
12	187798	X	120914	-0-	-66884 B	-0-	605	1	120001	3	N	280	339	1	19	8	134
							308	9									
01	175956	X	116439	-0-	-59517 B	-0-	4860	1	111261	3	N	289	179	1	64	8	180
							318	9									
02	137257	X	101850	-0-	-35407 B	-0-	3082	1	98506	3	N	238	167	1	42	8	209
							262	9									
03	140616	X	102542	-0-	-38074 B	-0-	3774	1	98564	2	N	185					394
							204	9									
04	136080	X	NO RPT	-0-	-136080 B	-0-					N	NO RPT					394

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-1583					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-1583					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-1583					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-1583					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-1583					N	NO RPT					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0- B	-3240					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-3240					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-3240					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - P/A 05/09/19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*04	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

11	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	16	1	544	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
12	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	91	1	2001	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	39	1	839	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	551	N	380	-0-	-171 B	-0-	18	1	362	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2108	N	-0-	-0-	-2108 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	2	2	8			-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	34	35	1			26

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

11	0	N	62	-0-	62 B	-1898	2	1	59	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	31	N	40	-0-	9 B	-1889	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	35	-0-	4 B	-1885	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	43	-0-	-15 B	-1885	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	72	-0-	41 B	-1844	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	56	-0-	26 B	-1818	2	1	52	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
11	2720	X	2720	-0-	-0-	B	-0-	85	1	2633	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
12	2651	X	2651	-0-	-0-	B	-0-	85	1	2566	2	Y	-0-					-0-
01	2456	X	2456	-0-	-0-	B	-0-	80	1	2376	2	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2233	-0-	-0-	B	-0-	72	1	2161	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	B	-0-					Y	-0-					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2178	-0-	-1452	B	-0-	61	1	2115	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	2635	X	2306	-0-	-329	B	-0-	100	1	2204	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
01	2480	X	2424	-0-	-56	B	-0-	107	1	2315	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
02	2204	X	1516	-0-	-688	B	-0-	72	1	1443	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2280	N	-0-	-0-	-2280	B	-0-					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
11	1767	N	1767	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1715	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
12	3266	X	3266	-0-	-0-	B	-0-	141	1	3122	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
01	3727	X	3727	-0-	-0-	B	-0-	164	1	3560	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
02	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2150	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15799	X	15799	-0-	-0- B	-0-	435	1	15159	2	Y	186	172	1			70
							205	9									
12	16412	X	16412	-0-	-0- B	-0-	700	1	15474	2	Y	216	234	1			52
							238	9									
01	15531	X	13134	-0-	-2397 B	-0-	574	1	12414	2	Y	133	145	1			40
							146	9									
02	12644	X	12573	-0-	-71 B	-0-	590	1	11872	2	Y	101	101	1			40
							111	9									
03	13968	X	13968	-0-	-0- B	-0-	1075	1	12783	2	Y	100	74	1			66
							110	9									
04	13080	X	13036	-0-	-44 B	-0-	609	1	12318	2	Y	99	158	1			7
							109	9									

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21572	X	21572	-0-	-0- B	-0-	595	1	20733	2	Y	222	208	1			83
							244	9									
12	22466	X	22466	-0-	-0- B	-0-	960	1	21220	2	Y	260	280	1			63
							286	9									
01	21431	X	21431	-0-	-0- B	-0-	934	1	20221	2	Y	251	239	1			75
							276	9									
02	19394	X	19394	-0-	-0- B	-0-	908	1	18288	2	Y	180	183	1			72
							198	9									
03	19469	X	19469	-0-	-0- B	-0-	1497	1	17795	2	Y	161	128	1			105
							177	9									
*04	19392	X	19392	-0-	-0- B	-0-	904	1	18301	2	Y	170	263	1			12
							187	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18470	X	18470	-0-	-0- B	-0-	508	1	17719	2	Y	221	190	1			83
							243	9									
12	17655	X	17655	-0-	-0- B	-0-	753	1	16642	2	Y	236	263	1			56
							260	9									
01	22399	X	22399	-0-	-0- B	-0-	971	1	21012	2	Y	378	318	1	6	8	110
							416	9									
02	19212	X	19212	-0-	-0- B	-0-	896	1	18039	2	Y	252	262	1			100
							277	9									
03	21859	X	21859	-0-	-0- B	-0-	1674	1	19903	2	Y	256	188	1			168
							282	9									
*04	21931	X	21931	-0-	-0- B	-0-	1018	1	20612	2	Y	274	422	1			20
							301	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25104	X	25104	-0-	-0- B	-0-	693	1	24163	2	Y	225	205	1			86
							248	9									
12	25023	X	25023	-0-	-0- B	-0-	1071	1	23678	2	Y	249	276	1			59
							274	9									
01	23591	X	20087	-0-	-3504 B	-0-	873	1	18889	2	Y	295	266	1			88
							325	9									
02	18188	X	18188	-0-	-0- B	-0-	850	1	17105	2	Y	212	216	1			84
							233	9									
03	19370	X	19370	-0-	-0- B	-0-	1486	1	17663	2	Y	201	154	1			131
							221	9									
*04	17293	X	17293	-0-	-0- B	-0-	804	1	16279	2	Y	191	308	1			14
							210	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10806	X	10806	-0-	-0- B	-0-	297	1	10338	2	Y	155	145	1			58
							171	9									
12	11856	X	11856	-0-	-0- B	-0-	504	1	11143	2	Y	190	203	1			45
							209	9									
01	10657	X	10657	-0-	-0- B	-0-	460	1	9958	2	Y	217	198	1			64
							239	9									
02	7423	X	7423	-0-	-0- B	-0-	345	1	6946	2	Y	120	136	1			48
							132	9									
03	6820	X	4797	-0-	-2023 B	-0-	366	1	4355	2	Y	69	72	1			45
							76	9									
*04	11274	X	11274	-0-	-0- B	-0-	522	1	10562	2	Y	173	205	1			13
							190	9									

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13780	X	13780	-0-	-0- B	-0-	380	1	13242	2	Y	144	132	1			54
							158	9									
12	14807	X	14807	-0-	-0- B	-0-	633	1	13984	2	Y	173	185	1			42
							190	9									
01	18524	X	18524	-0-	-0- B	-0-	807	1	17477	2	Y	218	195	1			65
							240	9									
02	16465	X	16465	-0-	-0- B	-0-	771	1	15526	2	Y	153	158	1			60
							168	9									
03	17653	X	17653	-0-	-0- B	-0-	1357	1	16135	2	Y	146	111	1			95
							161	9									
*04	17125	X	17125	-0-	-0- B	-0-	798	1	16161	2	Y	151	235	1			11
							166	9									

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 02/26/2020 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
11	23070	X	20165	-0-	-2905 B	-0-	611	1	18847	2	Y	643	609	1			63
							707	9									
12	23374	X	18949	-0-	-4425 B	-0-	579	1	17517	2	Y	775	781	1			57
							853	9									
01	23126	X	8995	-0-	-14131 B	-0-	284	1	8448	2	Y	239	284	1	2	8	10
							263	9									
02	19546	X	15479	-0-	-4067 B	-0-	478	1	14298	2	Y	639	588	1			61
							703	9									
03	20832	X	7784	-0-	-13048 B	-0-	272	1	7255	2	Y	234	285	1			10
							257	9									
04	20160	X	10050	-0-	-10110 B	-0-	382	1	9409	2	Y	235	392	1	2	8	12
							259	9									

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22050	X	18205	-0-	-3845 B	-0-	540	1	16672	2	Y	903	876	1			88
							993	9									
12	22196	X	19902	-0-	-2294 B	-0-	602	1	18225	2	Y	977	993	1			72
							1075	9									
01	22196	X	19268	-0-	-2928 B	-0-	594	1	17640	2	Y	940	972	1			40
							1034	9									
02	19285	X	16994	-0-	-2291 B	-0-	523	1	15637	2	Y	758	725	1			73
							834	9									
03	20615	X	18588	-0-	-2027 B	-0-	638	1	16985	2	Y	877	913	1			37
							965	9									
04	19260	X	18105	-0-	-1155 B	-0-	672	1	16556	2	Y	797	791	1			43
							877	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37110	X	28874	-0-	-8236 B	-0-	869 1165	1 9	26840	2	Y	1059	1009	1			104
12	32550	X	27121	-0-	-5429 B	-0-	831 1130	1 9	25160	2	Y	1027	1056	1			75
01	32550	X	26394	-0-	-6156 B	-0-	824 1090	1 9	24480	2	Y	991	1023	1			43
02	25317	X	23745	-0-	-1572 B	-0-	737 967	1 9	22041	2	Y	879	838	1			84
03	27063	X	24729	-0-	-2334 B	-0-	859 996	1 9	22874	2	Y	905	951	1			38
04	26190	X	22893	-0-	-3297 B	-0-	859 876	1 9	21158	2	Y	796	791	1			43

BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51690	X	41543	-0-	-10147 B	-0-	1278 824	1 9	39441	2	Y	749	733	1			73
12	49786	X	33871	-0-	-15915 B	-0-	1058 785	1 9	32028	2	Y	714	734	1			53
01	48825	X	39743	-0-	-9082 B	-0-	1259 1079	1 9	37405	2	Y	981	991	1			43
02	41963	X	35266	-0-	-6697 B	-0-	1110 971	1 9	33185	2	Y	883	842	1			84
03	44857	X	37240	-0-	-7617 B	-0-	1312 1009	1 9	34919	2	Y	917	962	1			39
04	41550	X	34416	-0-	-7134 B	-0-	1308 895	1 9	32213	2	Y	814	809	1			44

BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46890	X	34778	-0-	-12112 B	-0-	1068 728	1 9	32982	2	Y	662	648	1			65
12	45942	X	35364	-0-	-10578 B	-0-	1100 966	1 9	33298	2	Y	878	879	1			64
01	42439	X	33994	-0-	-8445 B	-0-	1073 1052	1 9	31869	2	Y	956	978	1			42
02	37439	X	30541	-0-	-6898 B	-0-	960 877	1 9	28704	2	Y	797	762	1			77
03	40021	X	32085	-0-	-7936 B	-0-	1128 930	1 9	30027	2	Y	845	886	1			36
04	34770	X	29479	-0-	-5291 B	-0-	1116 884	1 9	27479	2	Y	804	797	1			43

PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62880	X	47986	-0-	-14894 B	-0-	1460 1444	1 9	45082	2	Y	1313	1279	1			130
12	61132	X	49249	-0-	-11883 B	-0-	1538 1172	1 9	46539	2	Y	1065	1116	1			79
01	54622	X	48814	-0-	-5808 B	-0-	1549 1240	1 9	46025	2	Y	1127	1156	1			50
02	45066	X	43981	-0-	-1085 B	-0-	1392 980	1 9	41609	2	Y	891	857	1			84
*03	48174	X	45591	-0-	-2583 B	-0-	1599 1167	1 9	42825	2	Y	1061	1100	1			45
04	46620	X	41864	-0-	-4756 B	-0-	1578 1199	1 9	39087	2	Y	1090	895	1			240

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONTANO WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		10690	-0-	10690 B	10690	10536	2	154	9	N	140					140
*02	121419	X	110729	-0-	-10690 B	-0-	108708	2	2022	9	N	1838	1254	1			724
*03	154707	X	154707	-0-	-0- B	-0-	152103	2	2604	9	N	2367	2466	1			625
*04	139128	X	139128	-0-	-0- B	-0-	136974	2	2154	9	N	1958	2277	1			306

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

11	1800	N	1646	-0-	-154 B	-0-	117	1	1525	3	N	4	1	8			95
							4	9									
12	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	164	1	2000	3	N	4					99
							4	9									
01	1984	N	1731	-0-	-253 B	-0-	105	1	1623	3	N	3					102
							3	9									
02	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	122	1	1746	3	N	5					107
							6	9									
03	2170	N	1633	-0-	-537 B	-0-	123	1	1479	3	N	28					135
							31	9									
04	1680	N	1294	-0-	-386 B	-0-	101	1	1183	3	N	9					144
							10	9									

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/16/2019

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

11	780	N	673	-0-	-107 B	-0-	29	1	644	2	Y	-0-					78
12	744	N	657	-0-	-87 B	-0-	28	1	629	2	Y	-0-					78
01	651	N	647	-0-	-4 B	-0-	28	1	619	2	Y	-0-					78
02	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	28	1	623	2	Y	16					94
							18	9									
03	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	30	1	669	2	Y	-0-					94
*04	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	39	1	856	2	Y	-0-					94

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

11	390	N	345	-0-	-45 B	-0-	15	1	330	2	Y	-0-					7
12	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					7
01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	26	1	574	2	Y	-0-					7
02	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	17	1	382	2	Y	-0-					7
03	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					7
*04	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	21	1	471	2	Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	65	1	1447	2	Y	-0-					4
12	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	74	1	1644	2	Y	-0-					4
01	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	74	1	1640	2	Y	-0-					4
02	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	69	1	1526	2	Y	-0-					4
03	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	75	1	1666	2	Y	-0-					4
*04	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	71	1	1580	2	Y	-0-					4

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
11	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	47	1	1050	2	Y	-0-					-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	50	1	1105	2	Y	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	50	1	1107	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	910	-0-	-163 B	-0-	39	1	871	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	860	-0-	-287 B	-0-	37	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	767	-0-	-343 B	-0-	33	1	734	2	Y	-0-					-0-

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
11	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					2
12	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					2
01	403	N	228	-0-	-175 B	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					2
02	290	N	111	-0-	-179 B	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					2
03	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					2
04	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					2

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	190	-0-	-80 B	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
*04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	12	1	268	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
11	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	25	1	546	2	Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	153	-0-	-188 B	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	186	-0-	-133 B	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	86	-0-	-162 B	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64 B	-0-	4	1	82	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
11	870	N	589	-0-	-281 B	-0-	25	1	564	2	Y	-0-					87
12	899	N	597	-0-	-302 B	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					87
01	682	N	633	-0-	-49 B	-0-	26	1	567	2	Y	36					123
							40	9									
02	580	N	558	-0-	-22 B	-0-	24	1	534	2	Y	-0-					123
03	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	28	1	622	2	Y	4					127
							4	9									
*04	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	27	1	592	2	Y	-0-					127

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					90
12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					90
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5980	2	4	9	N	4	4	8			90
02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					90
*03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					90
*04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					90

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
11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4858	2	1	9	N	1	1	8			100
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					100
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4502	2	2	9	N	2	2	8			100
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4308	2	2	9	N	2	2	8			100
*03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4161	2	6	9	N	5					105
*04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4504	2	6	9	N	5					110

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
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	11	1	343	2	N	-0-					99
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	13	1	408	2	N	-0-					99
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	13	1	395	2	N	-0-					99
02	435	N	417	-0-	-18	-0-	14	1	403	2	N	-0-					99
03	527	N	242	-0-	-285	-0-	9	1	233	2	N	-0-					99
04	390	N	284	-0-	-106	-0-	8	1	203	2	N	66					165
							73	9									

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
11	4350	X	4127	-0-	-223	-0-	178	1	3949	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4283	-0-	-212	-0-	184	1	4099	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4348	-0-	-147	-0-	187	1	4161	2	Y	-0-					-0-
02	4002	X	3678	-0-	-324	-0-	158	1	3520	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	3938	-0-	-340	-0-	170	1	3768	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3316	-0-	-884	-0-	143	1	3173	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
11	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	49	1	1098	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	58	1	1298	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	51	1	1138	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1054	-0-	-48	-0-	45	1	1009	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	55	1	1227	2	Y	-0-					-0-
*04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	55	1	1214	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
11	7560	X	6753	-0-	-807	-0-	291	1	6462	2	Y	-0-					-0-
12	7812	X	7212	-0-	-600	-0-	311	1	6901	2	Y	-0-					-0-
01	7347	X	7342	-0-	-5	-0-	316	1	7026	2	Y	-0-					-0-
02	6873	X	2681	-0-	-4192	-0-	115	1	2566	2	Y	-0-					-0-
03	7223	X	7088	-0-	-135	-0-	305	1	6783	2	Y	-0-					-0-
*04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	331	1	7363	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	396	1	8795	2	Y	-0-					-0-
12	9238	X	8489	-0-	-749	-0-	366	1	8123	2	Y	-0-					-0-
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	402	1	8924	2	Y	-0-					-0-
02	8874	X	7973	-0-	-901	-0-	343	1	7630	2	Y	-0-					-0-
03	9486	X	8386	-0-	-1100	-0-	361	1	8025	2	Y	-0-					-0-
04	9180	X	7854	-0-	-1326	-0-	338	1	7516	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	260	1	5786	2	Y	-0-					21
12	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	221	1	4913	2	Y	-0-					21
01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	241	1	5361	2	Y	-0-					21
02	5568	X	4975	-0-	-593	-0-	214	1	4754	2	Y	6					27
							7	9									
03	5952	X	5390	-0-	-562	-0-	232	1	5158	2	Y	-0-					27
04	5760	X	4118	-0-	-1642	-0-	177	1	3941	2	Y	-0-					27

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		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-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	2972	-0-	-298	-0-	128	1	2844	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2933	-0-	-446	-0-	126	1	2807	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2535	-0-	-844	-0-	109	1	2426	2	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2477	-0-	-684	-0-	107	1	2370	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2484	-0-	-771	-0-	107	1	2377	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2262	-0-	-708	-0-	97	1	2165	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	293	1	6504	2	Y	-0-					26
12	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	321	1	7144	2	Y	-0-					26
01	7533	X	6120	-0-	-1413	-0-	264	1	5856	2	Y	-0-					26
02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	316	1	7016	2	Y	10					36
							11	9									
03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	347	1	7721	2	Y	-0-					36
04	7230	X	5671	-0-	-1559	-0-	244	1	5427	2	Y	-0-					36

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	411	1	9141	2	Y	-0-					2
12	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	438	1	9730	2	Y	-0-					2
01	9765	X	6511	-0-	-3254	-0-	280	1	6231	2	Y	-0-					2
02	9135	X	8384	-0-	-751	-0-	361	1	8022	2	Y	1					3
							1	9									
03	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	424	1	9427	2	Y	-0-					3
04	9450	X	7617	-0-	-1833	-0-	328	1	7289	2	Y	-0-					3

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	239	1	5305	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	4729	-0-	-820	-0-	204	1	4525	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	4096	-0-	-1453	-0-	176	1	3920	2	Y	-0-					-0-
02	5191	X	5028	-0-	-163	-0-	217	1	4811	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4536	-0-	-1013	-0-	195	1	4341	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	4897	-0-	-473	-0-	211	1	4686	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5262	-0-	-1068	-0-	227	1	5035	2	Y	-0-					-0-
12	6541	X	5616	-0-	-925	-0-	242	1	5374	2	Y	-0-					-0-
01	5859	X	5308	-0-	-551	-0-	229	1	5079	2	Y	-0-					-0-
02	5278	X	5039	-0-	-239	-0-	217	1	4822	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5371	-0-	-271	-0-	231	1	5140	2	Y	-0-					-0-
*04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	241	1	5360	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2470	-0-	-530	-0-	106	1	2364	2	Y	-0-					-0-
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	173	1	3835	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2410	-0-	-690	-0-	104	1	2306	2	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2685	-0-	-215	-0-	116	1	2569	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2702	-0-	-398	-0-	116	1	2586	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2695	-0-	-305	-0-	116	1	2579	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
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	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
11	8640	X	7431	-0-	-1209	-0-	320	1	7111	2	Y	-0-					-0-
12	9145	X	8198	-0-	-947	-0-	353	1	7845	2	Y	-0-					-0-
01	9145	X	8176	-0-	-969	-0-	352	1	7824	2	Y	-0-					-0-
02	8555	X	7583	-0-	-972	-0-	327	1	7256	2	Y	-0-					-0-
03	8184	X	7887	-0-	-297	-0-	340	1	7547	2	Y	-0-					-0-
*04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	388	1	8612	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
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1244	-0-	-616	-0-	54	1	1190	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	48	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	56	1	1238	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	45	1	991	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	977	-0-	-103	-0-	42	1	935	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
11	810	N	709	-0-	-101	-0-	31	1	678	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	722	-0-	-177	-0-	31	1	691	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	760	-0-	-139	-0-	33	1	727	2	Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	607	-0-	-143	-0-	26	1	581	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	68	-0-	-19	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	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

11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					30
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					30
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					30
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					30

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

11	14B2 EXT		516	-0-	516	1786	33	1	436	2	N	43	7	1			70
							47	9									
12	14B2 EXT		22	-0-	22	1808	19	1	3	9	N	3	2	1			71
01		1886	X 78	-0-	-1808	-0-	10	1	68	9	N	62	1	1			132
02		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04		0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	38	1			27

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	57	1	1774	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	69	1	2084	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	67	1	2003	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	49	1	1456	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1158	-0-	-981	-0-	42	1	1116	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	68	1	1669	2	Y	86	107	1	1	8	5
							95	9									

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	33	1	1025	2	Y	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	33	1	965	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	37	1	1115	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4 1 8 9	139	2		N	7	1	8			149
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4 1 7 9	106	2		N	6					155
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3 1 6 9	99	2		N	5	2	8			158
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3 1 9 9	87	2		N	8	2	8			164
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	2 1 8 9	57	2		N	7					171
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	2 1 4 9	47	2		N	4	159	1	2	8	6

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
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	674	2	44	9	Y	40					59
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	798	2	40	9	Y	36					95
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	648	2	43	9	Y	39					134
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	624	2	45	9	Y	41					175
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	710	2	50	9	Y	45	185	1			35
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	644	2	44	9	Y	40					75

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 10449 - 10459

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
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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

11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2198	2	140	9	N	127	189	1			59
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2183	2	143	9	N	130					189
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2186	2	136	9	N	124	184	1			129
02	1943	N	1926	-0-	-17	-0-	1798	2	128	9	N	116	187	1			58
03	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	1912	2	143	9	N	130					188
04	2010	N	1884	-0-	-126	-0-	1754	2	130	9	N	118					306

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					128
12	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			Y	-0-					128
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					128
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					128
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					128
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					128

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1153	-0-	-36	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	894	-0-	-246	-0-	894	2			N	-0-					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	27	1	37	2	N	-0-					125
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	N	-0-					125
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	N	-0-					125
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	N	-0-					125
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	N	-0-					125
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	20	1	68	2	N	-0-					125

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
*04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001

TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04		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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04		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
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1507	-0-	-407	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
03	2046		1796	-0-	-250	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1630	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
11	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1106	-0-	-54	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	882	-0-	-296	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1032	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
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	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
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	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
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	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
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	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
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	232	N	227	-0-	-5	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	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
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	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
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	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
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-
04	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
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-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2670	N	2483	-0-	-187	-0-	255	1	2224	3	Y	4	68	1			9
							4	9									
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	262	1	2111	3	Y	3					12
							3	9									
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	253	1	2039	3	Y	4					16
							4	9									
02	2407	N	1968	-0-	-439	-0-	242	1	1723	3	Y	3					19
							3	9									
*03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	251	1	1154	3	Y	9					28
							10	9									
04	2220	N	906	-0-	-1314	-0-	175	1	701	3	Y	27					55
							30	9									

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					46
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					46
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					46
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					46
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					46
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					46

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	3	2	9	N	2					107
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					107
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	N	3					110
02	754	N	237	-0-	-517	-0-	237	3			N	-0-					110
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	3	2	9	N	2					112
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					112

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

11	330	N	63	-0-	-267	-0-	63	3			N	-0-					8
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					8
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					8
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					8
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	N	2					10
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					10

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
11	300	N	37	-0-	-263	-0-	37	2			N	-0-					44
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					44
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					44
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					44
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					44
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			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
11	1200	N	167	-0-	-1033	-0-	167	2			N	-0-					47
12	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1364	2			N	-0-					47
01	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	1145	2			N	-0-					47
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					47
03	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	2			N	-0-					47
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	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
11	660	N	483	-0-	-177	-0-	483	2			N	-0-					8
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					8
01	775	N	425	-0-	-350	-0-	425	2			N	-0-					8
02	464	N	413	-0-	-51	-0-	413	2			N	-0-					8
03	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					8
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	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
11	690	N	209	-0-	-481	-0-	209	2			N	-0-					20
12	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					20
01	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					20
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					20
03	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					20
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					20

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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					116
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					116
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					116
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					116
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					116
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	330	1	77	2	N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	527	1	457	2	N	-0-					20
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	527	1	345	2	N	-0-					20
01	620	N	336	-0-	-284	-0-	211	1	125	2	N	-0-					20
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-					20
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					20
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

11	60	N	20	-0-	-40	-0-	11	1	9	2	N	-0-					113
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	11	1	7	2	N	-0-					113
01	11	N	3	-0-	-8	-0-	2	1	1	2	N	-0-					113
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					113
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					113
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	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

11	330	N	317	-0-	-13	-0-	300	3	17	9	N	15					100
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	305	3	4	9	N	4					104
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	310	3	54	9	N	49					153
02	319	N	286	-0-	-33	-0-	285	3	1	9	N	1					154
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	290	3	44	9	N	40	146	1			48
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	302	3	17	9	N	15					63

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					4
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	2	N	-0-					4
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					4
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					4
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					4
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					4
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					4
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	580	2	8	9	N	7					127
12	1829	N	893	-0-	-936	-0-	883	2	10	9	N	9					136
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	861	2	10	9	N	9					145
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	989	2	8	9	N	7	137	1			15
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					15
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1505	2	11	9	N	10					25

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
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	47	2	3	9	N	3					182
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					182
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					182
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	38	2			N	-0-					182
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					182
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	21	2	11	9	N	10					192

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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					73
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2669	-0-	-961	-0-	391	1	2278	2	Y	-0-			1
12	3751	X	2786	-0-	-965	-0-	420	1	2366	2	Y	-0-			1
01	3348	X	2604	-0-	-744	-0-	371	1	2233	2	Y	-0-			1
02	3132	X	2131	-0-	-1001	-0-	296	1	1835	2	Y	-0-			1
03	3038	X	2293	-0-	-745	-0-	325	1	1968	2	Y	-0-			1
*04	2700	X	1997	-0-	-703	-0-	319	1	1678	2	Y	-0-			1

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	322	1	555	2	Y	-0-			114
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	337	1	575	2	Y	-0-			114
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	328	1	643	2	Y	-0-			114
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	292	1	564	2	Y	-0-			114
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	314	1	558	2	Y	-0-			114
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	307	1	597	2	Y	-0-			114

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	1080	X	720	-0-	-360	-0-	92	1	628	2	Y	-0-			-0-
12	403	X	380	-0-	-23	-0-	105	1	275	2	Y	-0-			-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	97	1	223	2	Y	-0-			-0-
02	696	N	161	-0-	-535	-0-	72	1	89	2	Y	-0-			-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	127	1	422	2	Y	-0-			-0-
*04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	216	1	1013	2	Y	-0-			-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1096	2	109	9	N	99					222
12	1457	N	343	-0-	-1114	-0-	318	2	25	9	N	23	186	1			59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	1160	N	2	-0-	-1158	-0-	2	2			N	-0-					59
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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

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
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					78
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					78
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					78
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					78
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					78
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					78

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2273	2	48	9	N	44	189	1			65
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2695	2	53	9	N	48					113
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2604	2	46	9	N	42					155
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2355	2	33	9	N	30					185
*03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2672	2	33	9	N	30	162	1			53
*04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2655	2	41	9	N	37					90

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					51
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					51
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					51
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					51
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					51
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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
11	510	N	59	-0-	-451	-0-	59	2			N	-0-					103
12	403	N	101	-0-	-302	-0-	101	2			N	-0-					103
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					103
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					103
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					103
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					103

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
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					142
12	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					142
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					142
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					142
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					142
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					142

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
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	2	28	9	Y	25	2	8			104
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	8	2	109	9	Y	99	172	1			31
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	2	24	9	Y	22					53
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	2	22	9	Y	20					73
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					73
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	28	2	12	9	Y	11					84

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2019 - P/A 04/29/19

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	527	-0-	-103	-0-	526	2	1	9	N	1	1	8			37
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	640	2	14	9	N	13	6	1			44
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	781	2	7	9	N	6					50
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	527	2	28	9	N	25	5	1			70
03	651	N	512	-0-	-139	-0-	498	2	14	9	N	13					83
04	750	N	502	-0-	-248	-0-	502	2			N	-0-					83

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3371	-0-	-709	-0-	240	1	3121	3	N	9	1	8			167
							10	9									
12	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	366	1	4412	3	N	12					179
							13	9									
01	4154	X	3864	-0-	-290	-0-	236	1	3609	3	N	17					196
							19	9									
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	282	1	3603	3	N	8					204
							9	9									
03	4216	X	3782	-0-	-434	-0-	291	1	3480	3	N	10					214
							11	9									
04	4080	X	2209	-0-	-1871	-0-	171	1	1995	3	N	39	174	1			79
							43	9									

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	84	1			-0-
04	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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
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
11	2220	N	1815	-0-	-405	-0-	1815	2			N	-0-					127
12	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	2152	2	30	9	N	27					154
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1630	2	18	9	N	16	124	1	1	8	45
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1713	2	28	9	N	25					70
03	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	1983	2	24	9	N	22					92
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					92

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
11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
03	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3					120
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					120
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	7	2	8	9	N	7					127
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					127
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					127
04	15	N	12	-0-	-3	-0-	9	2	3	9	N	3					130

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
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	12	2	1	9	N	1					100
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1					101
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	N	1					102
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	N	2					104
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					104
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					104

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

11	330	#	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					20
12	341	#	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					20
01	341	#	98	-0-	-243	-0-	98	2			N	-0-					20
02	87	#	84	-0-	-3	-0-	84	2			N	-0-					20
03	248	#	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					20
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					20

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 282435 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 6458 - 6580

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

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-
04	T. A.	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

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
04	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 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
11	19440	X	19390	-0-	-50	-0-	19390	2			N	-0-					-0-
12	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	21225	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	19423	-0-	-1006	-0-	19423	2			N	-0-					-0-
02	19111	X	14950	-0-	-4161	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					N	-0-					-0-
04	20100	X	-0-	-0-	-20100	-0-					N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

11	30	X	-0-	-0-	-30	-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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

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-
04	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

11	1800	X	1679	-0-	-121	-0-	690	1	979	2	N	9					148
							10	9									
12	1860	N	1047	-0-	-813	-0-	713	1	333	2	N	1					149
							1	9									
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	713	1	1554	2	N	9					158
							10	9									
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	667	1	1637	2	N	8					166
							9	9									
*03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	713	1	898	2	N	5					171
							6	9									
*04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	690	1	1248	2	N	10					181
							11	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

11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					54
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					54
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					54
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					54
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					54
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					54

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	450 101	1 9	2200	2	N	92					185
12	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	465 118	1 9	2321	2	N	107	185	1			107
01	2635	N	2462	-0-	-173	-0-	420 36	1 9	2006	2	N	33					140
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	420 58	1 9	2121	2	N	53					193
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	465 80	1 9	2323	2	N	73	186	1			80
*04	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	450 152	1 9	2322	2	N	138	180	1			38

PONE (TRAVIS PEAK) 72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	#	1218	-0-	-762	-0-	132 67	1 9	1019	2	N	61					139
12	2046	#	1258	-0-	-788	-0-	84 64	1 9	1110	2	N	58	117	1			80
01	2046	#	1145	-0-	-901	-0-	77 50	1 9	1018	2	N	45					125
02	1189	N	1024	-0-	-165	-0-	66 51	1 9	907	2	N	46	136	1			35
03	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	73 85	1 9	942	2	N	77					112
04	1110	N	928	-0-	-182	-0-	66 31	1 9	831	2	N	28					140

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	12	2	20	9	N	18	18	1			-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	53	2	22	9	N	20	20	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					1
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-					1
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					1
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					1

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
11	270	N	65	-0-	-205	-0-	24	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	107	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	Y	1					1
02	58	N	2	-0-	-56	-0-	2	2			Y	-0-					1
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			Y	-0-					1
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					1

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) //CONT.// 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
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
11	120	N	30	-0-	-90	-0-	11	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	49	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	1					1
02	29	N	1	-0-	28	-0-	1	2			Y	-0-					1
03	62	N	25	-0-	37	-0-	25	2			Y	-0-					1
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					1

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

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-
04	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

11	DLQ G-10	19	-0-	19	76	5	1	14	9	Y	13	13	1			107
12	116 N	40	-0-	-76	-0-	10	1	30	9	Y	27					134
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	15	2	12	9	Y	11	12	1			133
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	10	1	11	9	Y	10	8	1			135
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	9	Y	7	12	1			130
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1048	-0-	-482	-0-	968	2	80	9	N	73	175	1			64
12	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1095	2	75	9	N	68					132
01	1519	N	567	-0-	-952	-0-	486	2	81	9	N	74	180	1	1	8	25
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1360	2	120	9	N	109					134
*03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1462	2	98	9	N	89	186	1			37
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	853	2	92	9	N	84					121

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	10	1	6	9	N	5					626
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	15	1	9	9	N	8					634
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					638
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	5					643
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	7					650
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					650

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
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-
04	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
11	10530	#	8624	-0-	-1906	-0-	3051	1	4783	2	N	718	573	1			252
							790	9									
12	10881	#	6336	-0-	-4545	-0-	20	1	5748	2	N	516	738	1			30
							568	9									
01	10881	#	1607	-0-	-9274	-0-	9	1	1446	2	N	138					168
							152	9									
02	10063	#	6213	-0-	-3850	-0-	21	1	5539	2	N	594	384	1			378
							653	9									
03	8897	#	7132	-0-	-1765	-0-	23	1	6533	2	N	524	566	1			336
							576	9									
04	8610	#	3964	-0-	-4646	-0-	401	1	3147	2	N	378	372	1			342
							416	9									

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	2520	N	2316	-0-	-204	-0-	2316	2		N	-0-					27
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-					27
01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-					27
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		N	-0-					27
03	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-					27
*04	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-					27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

11	6330	X	6049	-0-	-281	-0-	6049	2		N	-0-					28
12	6541	X	6324	-0-	-217	-0-	6324	2		N	-0-					28
01	6355	X	6216	-0-	-139	-0-	6216	2		N	-0-					28
02	5945	X	5789	-0-	-156	-0-	5789	2		N	-0-					28
03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2		N	-0-					28
04	6120	X	5931	-0-	-189	-0-	5931	2		N	-0-					28

BRG LONE STAR LTD. 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-					-0-
12	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2		N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2		N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
11	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			Y	-0-					7
12	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			Y	-0-					7
01	1054	N	541	-0-	-513	-0-	541	2			Y	-0-					7
02	1044	N	688	-0-	-356	-0-	688	2			Y	-0-					7
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					7
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					7

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

11	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	2			N	-0-					15
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					15
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					15
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					15
03	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1236	2			N	-0-					15
04	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1133	2			N	-0-					15

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					66
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					66
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					66
02	1218	N	762	-0-	-456	-0-	762	2			N	-0-					66
03	992	N	806	-0-	-186	-0-	806	2			N	-0-					66
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					8
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					8
01	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					8
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					8
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					8
*04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

11	2790	X	1909	-0-	-881	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
*04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
11	2670	X	2626	-0-	-44	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2483	-0-	-337	-0-	2483	2			Y	-0-					-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
11	1620	N	1614	-0-	-6	-0-	1614	2			Y	-0-					10
12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					10
01	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					10
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					10
03	3100	N	3719	-0-	619	619	3719	2			Y	-0-					10
*04	3000	N	3639	-0-	639	1258	3639	2			Y	-0-					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					11
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					11
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					11
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					11
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					11
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					11

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1189	2			N	-0-					5
12	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1148	2			N	-0-					5
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					5
02	1160	N	1109	-0-	-51	-0-	1109	2			N	-0-					5
03	1178	N	826	-0-	-352	-0-	826	2			N	-0-					5
04	1440	N	739	-0-	-701	-0-	739	2			N	-0-					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
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					12
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					12
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			Y	-0-					12
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			Y	-0-					12
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			Y	-0-					12
*04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4038	-0-	-222	-0-	4035	2	3	9	Y	3					89
12	4402	X	4009	-0-	-393	-0-	4007	2	2	9	Y	2					91
01	4402	X	4010	-0-	-392	-0-	4006	2	4	9	Y	4					95
02	3915	X	3372	-0-	-543	-0-	3371	2	1	9	Y	1					96
03	4185	X	4049	-0-	-136	-0-	4049	2			Y	-0-					96
04	4050	X	3917	-0-	-133	-0-	3917	2			Y	-0-					96

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	2			N	-0-					3
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					3
01	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					3
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					3
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					3
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					3

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
11	390	N	108	-0-	-282	-0-	108	2			N	-0-					60
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					60
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					60
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			N	-0-					60
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					60
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1652	-0-	-388	-0-	1652	2			Y	-0-					3
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					3
01	2263	N	1794	-0-	-469	-0-	1794	2			Y	-0-					3
02	1595	N	1500	-0-	-95	-0-	1500	2			Y	-0-					3
03	1860	N	1456	-0-	-404	-0-	1456	2			Y	-0-					3
04	1740	N	1282	-0-	-458	-0-	1282	2			Y	-0-					3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	2			N	-0-					5
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					5
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					5
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					5
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					5
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	Y	4					10
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2					12
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					12
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	2			Y	-0-					12
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					12
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	4680	X	4090	-0-	-590	-0-	4035	2	55	9	Y	50					125
12	4836	X	4505	-0-	-331	-0-	4415	2	90	9	Y	82	181	1			26
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6021	2	1	9	Y	1					27
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			Y	-0-					27
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			Y	-0-					27
*04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			Y	-0-					27

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
11	1620	N	1614	-0-	-6	-0-	1614	2			N	-0-					8
12	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	1356	2			N	-0-					8
01	1581	N	1063	-0-	-518	-0-	1063	2			N	-0-					8
02	1566	N	688	-0-	-878	-0-	688	2			N	-0-					8
03	1395	N	742	-0-	-653	-0-	742	2			N	-0-					8
04	1020	N	900	-0-	-120	-0-	900	2			N	-0-					8

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1781	-0-	-75	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1714	-0-	-363	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1569	-0-	-351	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	3630	X	2636	-0-	-994	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2905	-0-	-846	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3183	-0-	-117	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1317	2	4	9	N	4					26
12	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2951	2	4	9	N	4					30
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	2	3	9	N	3					33
02	1276	N	1170	-0-	-106	-0-	1170	2			N	-0-					33
03	2387	N	1030	-0-	-1357	-0-	1030	2			N	-0-					33
04	1860	N	832	-0-	-1028	-0-	832	2			N	-0-					33

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
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-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
11	1920	X	1828	-0-	-92	-0-	1826	2	2	9	N	2					24
12	2077	X	1840	-0-	-237	-0-	1833	2	7	9	N	6					30
01	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2400	2	1	9	N	1					31
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					31
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2246	2	157	9	N	143	169	1			5
04	2280	N	1535	-0-	-745	-0-	1470	2	65	9	N	59					64

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
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					3
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					3
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					3
02	2871	X	2712	-0-	-159	-0-	2712	2			N	-0-					3
03	3131	X	2944	-0-	-187	-0-	2944	2			N	-0-					3
04	3000	X	2770	-0-	-230	-0-	2770	2			N	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					3
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					3
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					3
02	2900	N	3528	-0-	628	628	3528	2			Y	-0-					3
03	3100	N	3900	-0-	800	1428	3900	2			Y	-0-					3
*04	3000	N	3134	-0-	134	1562	3134	2			Y	-0-					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
11	4380	X	1453	-0-	-2927	-0-	1453	2			N	-0-					20
12	2759	X	2033	-0-	-726	-0-	2033	2			N	-0-					20
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					20
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					20
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					20
*04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	672	-0-	-1728	-0-	672	2			Y	-0-					10
12	2480	X	1251	-0-	-1229	-0-	1251	2			Y	-0-					10
01	2480	X	1766	-0-	-714	-0-	1766	2			Y	-0-					10
02	2175	X	1177	-0-	-998	-0-	1177	2			Y	-0-					10
03	1829	X	620	-0-	-1209	-0-	620	2			Y	-0-					10
04	1710	N	107	-0-	-1603	-0-	107	2			Y	-0-					10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3149	-0-	249	249	3149	2			Y	-0-					-0-
03	2672	N	2423	-0-	-249	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
*04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2152	-0-	-1178	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2823	-0-	-618	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2904	-0-	-258	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1846	-0-	-1037	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	107	-0-	-2713	-0-	107	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5200	-0-	-860	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4930	-0-	-619	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4608	-0-	-941	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	3755	-0-	-1262	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	3391	-0-	-1972	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3492	-0-	-1698	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2743	-0-	-437	-0-	2743	2			N	-0-					15
12	3100	X	2696	-0-	-404	-0-	2696	2			N	-0-					15
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					15
02	2639	X	2416	-0-	-223	-0-	2416	2			N	-0-					15
03	2821	X	2466	-0-	-355	-0-	2466	2			N	-0-					15
04	2730	X	2277	-0-	-453	-0-	2277	2			N	-0-					15

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
12	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	406	X	305	-0-	-101	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	434	X	100	-0-	-334	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1833	-0-	-687	-0-	1833	2			Y	-0-					12
12	2604	X	2024	-0-	-580	-0-	2024	2			Y	-0-					12
01	2604	X	1565	-0-	-1039	-0-	1565	2			Y	-0-					12
02	2175	X	1176	-0-	-999	-0-	1176	2			Y	-0-					12
03	2077	X	100	-0-	-1977	-0-	100	2			Y	-0-					12
04	1500	N	107	-0-	-1393	-0-	107	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	551	-0-	-1276	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	100	-0-	-1853	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	107	-0-	-1693	-0-	107	2			N	-0-					-0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					12
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					12
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			Y	-0-					12
02	3393	X	130	-0-	-3263	-0-	130	2			Y	-0-					12
03	4030	X	100	-0-	-3930	-0-	100	2			Y	-0-					12
04	3900	X	107	-0-	-3793	-0-	107	2			Y	-0-					12

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3712	-0-	-758	-0-	3704	2	8	9	N	7					40
12	4619	X	3948	-0-	-671	-0-	3945	2	3	9	N	3					43
01	4619	X	1573	-0-	-3046	-0-	1573	2			N	-0-					43
02	3596	X	1983	-0-	-1613	-0-	1983	2			N	-0-					43
03	4030	X	128	-0-	-3902	-0-	128	2			N	-0-					43
04	3810	X	652	-0-	-3158	-0-	652	2			N	-0-					43

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
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
11	4380	X	4161	-0-	-219	-0-	4161	2			Y	-0-					7
12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					7
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-					7
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			Y	-0-					7
03	4774	X	4561	-0-	-213	-0-	4561	2			Y	-0-					7
04	4500	X	3823	-0-	-677	-0-	3823	2			Y	-0-					7

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

11	3240	X	3055	-0-	-185	-0-	3055	2			Y	-0-					13
12	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	3091	2			Y	-0-					13
01	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	3266	2			Y	-0-					13
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					13
03	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	3110	2			Y	-0-					13
04	3150	X	2753	-0-	-397	-0-	2753	2			Y	-0-					13

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

11	2670	N	2284	-0-	-386	-0-	2284	2			Y	-0-					12
12	2511	N	2099	-0-	-412	-0-	2099	2			Y	-0-					12
01	2604	N	2275	-0-	-329	-0-	2275	2			Y	-0-					12
02	2204	N	101	-0-	-2103	-0-	101	2			Y	-0-					12
03	2139	N	100	-0-	-2039	-0-	100	2			Y	-0-					12
04	2190	N	107	-0-	-2083	-0-	107	2			Y	-0-					12

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

11	2550	X	2417	-0-	-133	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2571	-0-	-64	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2122	-0-	-227	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	1759	-0-	-876	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	1004	-0-	-1696	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

11	2700	X	2068	-0-	-632	-0-	2068	2			N	-0-					3
12	2759	X	2262	-0-	-497	-0-	2262	2			N	-0-					3
01	3596	X	2191	-0-	-1405	-0-	2191	2			N	-0-					3
02	3364	X	1027	-0-	-2337	-0-	1027	2			N	-0-					3
03	3596	X	100	-0-	-3496	-0-	100	2			N	-0-					3
04	2190	X	529	-0-	-1661	-0-	529	2			N	-0-					3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

11	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
12	1581	X	1376	-0-	-205	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	1501	-0-	-1847	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
02	3132	X	1575	-0-	-1557	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	1418	-0-	-1930	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
04	1920	X	1409	-0-	-511	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	3240	X	2191	-0-	-1049	-0-	2191	2		Y	-0-			-0-
12	3348	X	3183	-0-	-165	-0-	3183	2		Y	-0-			-0-
01	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	3078	2		Y	-0-			-0-
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2		Y	-0-			-0-
03	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	2904	2		Y	-0-			-0-
*04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		Y	-0-			-0-

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
*04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-			-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1384	-0-	-746	-0-	1384	2		Y	-0-			3
12	1984	N	600	-0-	-1384	-0-	600	2		Y	-0-			3
01	1798	N	420	-0-	-1378	-0-	420	2		Y	-0-			3
02	1334	N	129	-0-	-1205	-0-	129	2		Y	-0-			3
03	620	N	100	-0-	-520	-0-	100	2		Y	-0-			3
04	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	2		Y	-0-			3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9848	-0-	-502	-0-	9848	2		Y	-0-			75
12	10695	X	10218	-0-	-477	-0-	10218	2		Y	-0-			75
01	10695	X	10211	-0-	-484	-0-	10211	2		Y	-0-			75
02	9512	X	9151	-0-	-361	-0-	9151	2		Y	-0-			75
03	10447	X	9290	-0-	-1157	-0-	9290	2		Y	-0-			75
04	9900	X	8913	-0-	-987	-0-	8913	2		Y	-0-			75

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
11	9120	X	8069	-0-	-1051	-0-	8069	2		Y	-0-			12
12	9424	X	5991	-0-	-3433	-0-	5991	2		Y	-0-			12
01	8339	X	7027	-0-	-1312	-0-	7027	2		Y	-0-			12
02	7801	X	6221	-0-	-1580	-0-	6221	2		Y	-0-			12
03	8339	X	6591	-0-	-1748	-0-	6591	2		Y	-0-			12
04	8070	X	6346	-0-	-1724	-0-	6346	2		Y	-0-			12

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
11	4290	X	3962	-0-	-328	-0-	3962	2		Y	-0-			12
12	4433	X	4179	-0-	-254	-0-	4179	2		Y	-0-			12
01	4433	X	4245	-0-	-188	-0-	4245	2		Y	-0-			12
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		Y	-0-			12
03	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	4122	2		Y	-0-			12
04	4110	X	3771	-0-	-339	-0-	3771	2		Y	-0-			12

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
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	145	-0-	-258	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	87	N	80	-0-	-7	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-
04	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2019 - P/A 03/06/19																	

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	401	1	2082	2	N	-0-					73
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	320	1	1589	2	N	7					80
							8	9									
01	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	342	1	2632	2	N	10					90
							11	9									
02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	295	1	2421	2	N	6					96
							7	9									
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	342	1	1750	2	N	-0-					96
04	2280	N	38	-0-	-2242	-0-	2	1	4	2	N	29	82	1			43
							32	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1150	2	6	9	N	5					70
12	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1375	2	4	9	N	4					74
01	1333	X	845	-0-	-488	-0-	839	2	6	9	N	5					79
02	1131	N	871	-0-	-260	-0-	868	2	3	9	N	3					82
03	1364	N	556	-0-	-808	-0-	550	2	6	9	N	5					87
04	810	N	365	-0-	-445	-0-	365	2			N	-0-					87

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

11	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	238	1	6942	2	N	35					87
							39	9									
12	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	240	1	7149	2	N	-0-					87
01	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	248	1	7102	2	N	40					127
							44	9									
02	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	224	1	6624	2	N	-0-					127
03	7037	X	6504	-0-	-533	-0-	246	1	6204	2	N	49	176	1			-0-
							54	9									
04	6810	X	6526	-0-	-284	-0-	232	1	6291	2	N	3					3
							3	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

11	6150	X	5935	-0-	-215	-0-	377	1	5555	2	Y	3					14
							3	9									
12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	422	1	5867	2	Y	61					75
							67	9									
01	6355	X	5999	-0-	-356	-0-	393	1	5571	2	Y	32					107
							35	9									
02	6177	X	5109	-0-	-1068	-0-	335	1	4763	2	Y	10					117
							11	9									
*03	6355	X	6235	-0-	-120	-0-	417	1	5806	2	Y	11	2	8			126
							12	9									
04	6150	X	5465	-0-	-685	-0-	394	1	5036	2	Y	32					158
							35	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

11	2070	N	1819	-0-	-251	-0-	20	1	1799	2	Y	-0-					15
12	2139	N	1803	-0-	-336	-0-	1803	2			Y	-0-					15
01	2139	N	1670	-0-	-469	-0-	95	1	1575	2	Y	-0-					15
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	10	1	1828	2	Y	-0-					15
*03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2217	2	2	9	Y	2	2	8			15
*04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	76	1	2049	2	Y	25					40
							28	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	Y	-0-					9
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					9
01	186	N	80	-0-	-106	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					9
02	203	N	146	-0-	-57	-0-	146	2			Y	-0-					9
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					9
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					9

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	424	1	5112	2	N	-0-					14
12	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	456	1	5425	2	N	51					65
							56	9									
01	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	417	1	5502	2	N	-0-					65
02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	434	1	5142	2	N	-0-					65
*03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	494	1	5337	2	N	5	5	8			65
							6	9									
*04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	472	1	5141	2	N	34					99
							37	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
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-
04	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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					18
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	195	1	2875	2	N	3					79
							3	9									
12	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	219	1	3050	2	N	3					82
							3	9									
01	3317	X	2995	-0-	-322	-0-	193	1	2798	2	N	4					86
							4	9									
02	3103	X	2635	-0-	-468	-0-	169	1	2465	2	N	1					87
							1	9									
*03	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	218	1	3015	2	N	18	5	8			100
							20	9									
04	3180	X	2330	-0-	-850	-0-	167	1	2160	2	N	3	88	1			15
							3	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
11	6480	X	6239	-0-	-241	-0-	394	1	5806	2	Y	35					59
							39	9									
12	6696	X	6117	-0-	-579	-0-	407	1	5667	2	Y	39					98
							43	9									
01	6696	X	6131	-0-	-565	-0-	398	1	5682	2	Y	46	45	1			99
							51	9									
02	6148	X	5528	-0-	-620	-0-	362	1	5123	2	Y	39					138
							43	9									
*03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	436	1	6032	2	Y	24	142	1	4	8	16
							26	9									
04	6240	X	6001	-0-	-239	-0-	437	1	5544	2	Y	18					34
							20	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	W	-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
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	67 1	1 9	993	2	N	1	1	8			22
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	73 1	1 9	1038	2	N	-0-					22
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	76 1	1 9	1087	2	N	-0-					22
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	1069	2	N	-0-					22
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	85 4	1 9	1185	2	N	4	4	8			22
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	90 1	1 9	1173	2	N	1					23

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
11	17400	X	16038	-0-	-1362	-0-	1020 1	1 9	15017	2	N	1	1	8			18
12	17980	X	16575	-0-	-1405	-0-	1108 59	1 9	15408	2	N	54					72
01	17887	X	16337	-0-	-1550	-0-	1062 1	1 9	15274	2	N	1	1	8			72
02	16733	X	14663	-0-	-2070	-0-	932 1	1 9	13731	2	N	-0-					72
*03	16585	X	16169	-0-	-416	-0-	1087 8	1 9	15074	2	N	7	7	8			72
04	16050	X	14982	-0-	-1068	-0-	1090 54	1 9	13838	2	N	49	94	1			27

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
11	7620	X	7451	-0-	-169	-0-	474 13	1 9	6964	2	N	12					51
12	7874	X	7605	-0-	-269	-0-	510 4	1 9	7091	2	N	4					55
01	7874	X	7740	-0-	-134	-0-	502	1	7238	2	N	-0-	42	1			13
02	7366	X	6997	-0-	-369	-0-	435 20	1 9	6542	2	N	18					31
03	7874	X	7606	-0-	-268	-0-	511 8	1 9	7087	2	N	7					38
04	7500	X	7180	-0-	-320	-0-	522 18	1 9	6640	2	N	16					54

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					147
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					147
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					147
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					147
03	1240	N	928	-0-	-312	-0-	928	2			N	-0-					147
04	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	1021	2			N	-0-					147

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					28
12	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	1578	2	2	9	N	2					30
01	1519	N	1188	-0-	-331	-0-	1188	2			N	-0-					30
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					30
03	1581	N	946	-0-	-635	-0-	946	2			N	-0-					30
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					30

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	8647	-0-	-743	-0-	547 34	1 9	8066	2	Y	31	1	8			51
12	9703	X	8987	-0-	-716	-0-	599 20	1 9	8368	2	Y	18					69
01	9610	X	9071	-0-	-539	-0-	591 7	1 9	8473	2	Y	6	38	1			37
02	8294	X	6888	-0-	-1406	-0-	467 4	1 9	6417	2	Y	4					41
*03	8866	X	8644	-0-	-222	-0-	577 23	1 9	8044	2	Y	21	42	1	4	8	16
04	8580	X	8155	-0-	-425	-0-	593 25	1 9	7537	2	Y	23					39

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	14	-0-	-136	-0-	2	1	12	2	N	-0-					80
12	155	N	18	-0-	-137	-0-	3	1	15	2	N	-0-					80
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					80
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					80
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					80
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	53	1	134	2	N	43	104	1			19
							47	9									

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8753	2	7	9	N	6					95
12	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8563	2	26	9	N	24					119
01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8361	2	23	9	N	21					140
02	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7513	2	24	9	N	22					162
03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8196	2	31	9	N	28					190
*04	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7686	2	15	9	N	14	170	1			34

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					110
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					110
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					110
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					110
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					110
04	3090	X	2224	-0-	-866	-0-	2224	2			N	-0-					110

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	60	1	2925	2	N	18					127
							20	9									
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	62	1	3027	2	N	13	1	8			139
							14	9									
01	3100	X	1813	-0-	-1287	-0-	36	1	1768	2	N	8					147
							9	9									
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	54	1	2971	2	N	18					165
							20	9									
03	3100	X	2459	-0-	-641	-0-	62	1	2371	2	N	24					189
							26	9									
*04	3000	X	1427	-0-	-1573	-0-	52	1	1360	2	N	14	6	8			197
							15	9									

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
BIG GAS OIL LLC 069432
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1523	S	1523	-0-	-0- B	-0-	1479	2	44	9	N	40	148	1			2
12	1539	S	1539	-0-	-0- B	-0-	1372	2	167	9	N	152					154
01	1420	S	1420	-0-	-0- B	-0-	1253	2	167	9	N	152					306
*02	1250	S	1250	-0-	-0- B	-0-	1187	2	63	9	N	57	172	1			191
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	258	S	258	-0-	-0- B	-0-	212	2	46	9	N	42					233
04	0	S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					233

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
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-
04	0	S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					34
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					34
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					34
02	58	N	28	-0-	-30	-0-	28	2			N	-0-					34
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					34
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
11	DLQ G-10		19	-0-	19	30	19	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19	-0-	19	49	19	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20	-0-	20	69	20	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8	-0-	8	77	8	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8	-0-	8	85	8	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

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-
04	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

11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		10	-0-	10	22	10	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		68	-0-	68	90	68	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		99	-0-	99	189	99	2			Y	-0-					-0-
*02	256	X	67	-0-	-189	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

11	DLQ G-10		15	-0-	15	26	15	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		28	-0-	28	54	28	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		31	-0-	31	85	31	2			Y	-0-					-0-
*02	96	X	11	-0-	-85	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

11	SHUT IN		10	-0-	10	143	10	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		10	-0-	10	153	10	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		11	-0-	11	164	11	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		12	-0-	12	176	12	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		10	-0-	10	186	10	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					61
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					61
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					61
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					61
*03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					61
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					61

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					104
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					104
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					104
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					104

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

11	4080	X	3429	-0-	-651	-0-	633	1	2796	3	N	-0-					28
12	3906	X	3355	-0-	-551	-0-	460	1	2895	3	N	-0-					28
01	4650	X	1987	-0-	-2663	-0-	1347	1	640	3	N	-0-					28
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	3690	1	1709	3	N	-0-					28
03	4650	X	3552	-0-	-1098	-0-	2770	1	782	3	N	-0-					28
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					28

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

11	DLQ G-10		20	-0-	20	43	19	2	1	9	Y	1					27
12	DLQ G-10		21	-0-	21	64	19	2	2	9	Y	2					29
01	DLQ G-10		20	-0-	20	84	20	2			Y	-0-					29
*02	100	X	16	-0-	-84	-0-	16	2			Y	-0-					29
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

11	DLQ G-10		18	-0-	18	28	18	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		18	-0-	18	46	18	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20	-0-	20	66	20	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		16	-0-	16	82	16	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		11	-0-	11	93	11	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2			45
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	N	2			47
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			47
*02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			47
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

11	DLQ G-10		13	-0-	13	48	12	2	1	9	Y	1			128
12	DLQ G-10		196	-0-	196	244	195	2	1	9	Y	1			129
01	DLQ G-10		284	-0-	284	528	284	2			Y	-0-			129
*02	805	X	277	-0-	-528	-0-	277	2			Y	-0-			129
*03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			129
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			129

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

11	DLQ G-10		18	-0-	18	33	18	2			Y	-0-			2
12	DLQ G-10		18	-0-	18	51	18	2			Y	-0-			2
01	DLQ G-10		22	-0-	22	73	22	2			Y	-0-			2
*02	93	X	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-			2
*03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			2
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			2

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

11	DLQ G-10		20	-0-	20	30	20	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		44	-0-	44	74	44	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		46	-0-	46	120	46	2			Y	-0-			-0-
*02	161	X	41	-0-	-120	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
*03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

11	DLQ G-10		29	-0-	29	40	28	2	1	9	Y	1			18
12	DLQ G-10		29	-0-	29	69	28	2	1	9	Y	1			19
01	DLQ G-10		31	-0-	31	100	31	2			Y	-0-			19
*02	126	X	26	-0-	-100	-0-	26	2			Y	-0-			19
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

11	DLQ G-10		13	-0-	13	24	13	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		56	-0-	56	80	56	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		90	-0-	90	170	90	2			Y	-0-			-0-
02	14B DENY		6	-0-	6	176	6	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		4	-0-	4	180	4	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
11	DLQ G-10		18	-0-	18	28	18	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		18	-0-	18	46	18	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20	-0-	20	66	20	2			Y	-0-					-0-
*02	85	X	19	-0-	-66	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		18	-0-	18	31	18	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		18	-0-	18	49	18	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		30	-0-	30	79	30	2			Y	-0-					-0-
*02	101	X	22	-0-	-79	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		22	-0-	22	35	22	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		22	-0-	22	57	22	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		26	-0-	26	83	26	2			Y	-0-					-0-
*02	101	X	18	-0-	-83	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	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
11	DLQ G-10		12	-0-	12	28	11	2	1	9	Y	1					36
12	DLQ G-10		202	-0-	202	230	201	2	1	9	Y	1					37
01	DLQ G-10		299	-0-	299	529	299	2			Y	-0-					37
*02	630	X	101	-0-	-529	-0-	101	2			Y	-0-					37
*03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					37
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					37

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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17	-0-	17	34	17	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		19	-0-	19	53	19	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		11	-0-	11	64	11	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5	-0-	5	69	5	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		11	-0-	11	20	11	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10	-0-	10	30	10	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13	-0-	13	43	13	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	51	8	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10	-0-	10	61	10	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
11	DLQ G-10		27	-0-	27	45	26	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		189	-0-	189	234	188	2	1	9	Y	1					10
01	DLQ G-10		201	-0-	201	435	201	2			Y	-0-					10
*02	524	X	89	-0-	-435	-0-	89	2			Y	-0-					10
*03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					10
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					10

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
11	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		10	-0-	10	21	10	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		11	-0-	11	32	11	2			Y	-0-					1
*02	42	X	10	-0-	-32	-0-	10	2			Y	-0-					1
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	DLQ G-10		19	-0-	19	35	19	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19	-0-	19	54	19	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22	-0-	22	76	22	2			Y	-0-					-0-
*02	86	X	10	-0-	-76	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14	-0-	14	28	14	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16	-0-	16	44	16	2			Y	-0-					-0-
*02	55	X	11	-0-	-44	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		10	-0-	10	22	10	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		290	-0-	290	312	290	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		293	-0-	293	605	293	2			Y	-0-					-0-
*02	706	X	101	-0-	-605	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
11	DLQ G-10		17	-0-		17	28	17	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		33	-0-		33	61	33	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		37	-0-		37	98	37	2			Y	-0-					-0-
*02	125	X	27	-0-		-98	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		15	-0-		15	30	15	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		65	-0-		65	95	65	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		90	-0-		90	185	90	2			Y	-0-					1
*02	273	X	88	-0-		-185	-0-	88	2			Y	-0-					1
*03	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	DLQ G-10		16	-0-		16	29	16	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		20	-0-		20	49	20	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22	-0-		22	71	22	2			Y	-0-					-0-
*02	91	X	20	-0-		-71	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		21	-0-		21	31	21	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21	-0-		21	52	21	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		26	-0-		26	78	26	2			Y	-0-					-0-
*02	100	X	22	-0-		-78	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					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
11	DLQ G-10		16	-0-		16	32	16	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16	-0-		16	48	16	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		17	-0-		17	65	17	2			Y	-0-					-0-
*02	79	X	14	-0-		-65	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	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
11	DLQ G-10		11	-0-		11	34	11	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		211	-0-		211	245	211	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		218	-0-		218	463	218	2			Y	-0-					1
*02	552	X	89	-0-		-463	-0-	89	2			Y	-0-					1
*03	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
04	210	X	-0-	-0-		-210	-0-					Y	-0-					1

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
11	DLQ G-10		15	-0-		15	33	15	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		26	-0-		26	59	26	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		27	-0-		27	86	27	2			Y	-0-					-0-
*02	108	X	22	-0-		-86	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		11	-0-	11	23	11	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10	-0-	10	33	10	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11	-0-	11	44	11	2			Y	-0-					-0-
*02	54	X	10	-0-	-44	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		10	-0-	10	30	10	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		110	-0-	110	140	110	2			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		208	-0-	208	348	208	2			Y	-0-					2
*02	436	X	88	-0-	-348	-0-	88	2			Y	-0-					2
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		18	-0-	18	39	16	2	2	9	Y	2					69
12	DLQ G-10		17	-0-	17	56	15	2	2	9	Y	2					71
01	DLQ G-10		16	-0-	16	72	16	2			Y	-0-					71
*02	89	X	17	-0-	-72	-0-	17	2			Y	-0-					71
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		14	-0-	14	24	14	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		69	-0-	69	93	69	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		116	-0-	116	209	116	2			Y	-0-					1
*02	257	X	48	-0-	-209	-0-	48	2			Y	-0-					1
*03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					1
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1

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
11	DLQ G-10		18	-0-	18	29	18	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10	-0-	10	39	10	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12	-0-	12	51	12	2			Y	-0-					-0-
*02	61	X	10	-0-	-51	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
11	DLQ G-10		14	-0-		14	28	13	2	1	9	Y	1					4
12	DLQ G-10		49	-0-		49	77	48	2	1	9	Y	1					5
01	DLQ G-10		55	-0-		55	132	55	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		45	-0-		45	177	45	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		13	-0-		13	190	13	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	190					Y	-0-					5

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
11	T. A.		24	-0-		24	59	24	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		11	-0-		11	70	11	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		10	-0-		10	80	10	2			Y	-0-					-0-
*02	90	X	10	-0-		-80	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		12	-0-		12	25	10	2	2	9	Y	2					24
12	DLQ G-10		24	-0-		24	49	22	2	2	9	Y	2					26
01	DLQ G-10		18	-0-		18	67	18	2			Y	-0-					26
*02	84	X	17	-0-		-67	-0-	17	2			Y	-0-					26
*03	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	2			Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					26

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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	DLQ G-10		16	-0-		16	26	16	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15	-0-		15	41	15	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15	-0-		15	56	15	2			Y	-0-					-0-
*02	67	X	11	-0-		-56	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		13	-0-		13	23	13	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		11	-0-		11	34	11	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		10	-0-		10	44	10	2			Y	-0-					1
*02	54	X	10	-0-		-44	-0-	10	2			Y	-0-					1
*03	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
11	DLQ G-10		11	-0-	11	26	11	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17	-0-	17	43	17	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		26	-0-	26	69	26	2			Y	-0-					-0-
*02	90	X	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		12	-0-	12	27	12	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12	-0-	12	39	12	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		18	-0-	18	57	18	2			Y	-0-					-0-
*02	91	X	34	-0-	-57	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	DLQ G-10		11	-0-	11	27	11	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		148	-0-	148	175	148	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		255	-0-	255	430	255	2			Y	-0-					1
*02	511	X	81	-0-	-430	-0-	81	2			Y	-0-					1
*03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					1
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1

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
11	DLQ G-10		19	-0-	19	47	19	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		40	-0-	40	87	40	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		45	-0-	45	132	45	2			Y	-0-					-0-
*02	151	X	19	-0-	-132	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		13	-0-	13	31	12	2	1	9	Y	1					6
12	DLQ G-10		13	-0-	13	44	12	2	1	9	Y	1					7
01	DLQ G-10		15	-0-	15	59	15	2			Y	-0-					7
*02	69	X	10	-0-	-59	-0-	10	2			Y	-0-					7
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
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-
04	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
11	DLQ G-10		13	-0-	13	23	13	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		84	-0-	84	107	84	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		131	-0-	131	238	131	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		43	-0-	43	281	43	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		10	-0-	10	291	10	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	291					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
11	DLQ G-10		16	-0-		16	27	16	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		62	-0-		62	89	62	2			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		102	-0-		102	191	102	2			Y	-0-					4
*02	240	X	49	-0-		-191	-0-	49	2			Y	-0-					4
*03	10	X	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					4
04	60	X	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					4

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
11	DLQ G-10		10	-0-		10	22	10	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		11	-0-		11	33	10	2	1	9	Y	1					2
01	DLQ G-10		12	-0-		12	45	12	2			Y	-0-					2
*02	55	X	10	-0-		-45	-0-	10	2			Y	-0-					2
*03	10	X	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					2
04	11	X	-0-	-0-		-11	-0-					Y	-0-					2

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
11	DLQ G-10		31	-0-		31	43	31	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		31	-0-		31	74	31	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		33	-0-		33	107	33	2			Y	-0-					-0-
*02	137	X	30	-0-		-107	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		11	-0-		11	28	11	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21	-0-		21	49	21	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		26	-0-		26	75	26	2			Y	-0-					-0-
*02	91	X	16	-0-		-75	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		10	-0-		10	20	10	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		10	-0-		10	30	10	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		16	-0-		16	46	16	2			Y	-0-					1
*02	61	X	15	-0-		-46	-0-	15	2			Y	-0-					1
*03	12	X	12	-0-		-0-	-0-	12	2			Y	-0-					1
04	10	X	-0-	-0-		-10	-0-					Y	-0-					1

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		28	-0-		28	41	28	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		28	-0-		28	69	28	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		34	-0-		34	103	34	2			Y	-0-					-0-
*02	136	X	33	-0-		-103	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
11	DLQ G-10		11	-0-		11	30	10	2	1	9	Y	1					44
12	DLQ G-10		12	-0-		12	42	10	2	2	9	Y	2					46
01	DLQ G-10		11	-0-		11	53	11	2			Y	-0-					46
*02	63	X	10	-0-		-53	-0-	10	2			Y	-0-					46
*03	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					46

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		21	-0-		21	31	21	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21	-0-		21	52	21	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		38	-0-		38	90	38	2			Y	-0-					-0-
*02	102	X	12	-0-		-90	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		19	-0-		19	19	19	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		19	-0-		19	38	19	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		30	-0-		30	68	30	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		14	-0-		14	82	14	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		10	-0-		10	92	10	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	92					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
11	DLQ G-10		11	-0-		11	28	11	2			Y	-0-					23
12	DLQ G-10		116	-0-		116	144	115	2	1	9	Y	1					24
01	DLQ G-10		160	-0-		160	304	160	2			Y	-0-					24
*02	368	X	64	-0-		-304	-0-	64	2			Y	-0-					24
*03	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					24

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
11	DLQ G-10		13	-0-		13	25	13	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13	-0-		13	38	13	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		60	-0-		60	98	60	2			Y	-0-					-0-
*02	128	X	30	-0-		-98	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		10	-0-		10	18	10	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		36	-0-		36	54	36	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		108	-0-		108	162	108	2			Y	-0-					1
*02	245	X	83	-0-		-162	-0-	83	2			Y	-0-					1
*03	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	DLQ G-10		15	-0-		15	33	14	2	1	9	Y	1					41
12	DLQ G-10		39	-0-		39	72	38	2	1	9	Y	1					42
01	DLQ G-10		58	-0-		58	130	58	2			Y	-0-					42
*02	168	X	38	-0-		-130	-0-	38	2			Y	-0-					42
*03	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					42

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
11	DLQ G-10		23	-0-	23	36	23	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		23	-0-	23	59	23	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		29	-0-	29	88	29	2			Y	-0-					-0-
*02	125	X	37	-0-	-88	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		12	-0-	12	24	12	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12	-0-	12	36	12	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13	-0-	13	49	13	2			Y	-0-					-0-
*02	59	X	10	-0-	-49	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		14	-0-	14	25	13	2	1	9	Y	1					31
12	DLQ G-10		19	-0-	19	44	18	2	1	9	Y	1					32
01	DLQ G-10		45	-0-	45	89	45	2			Y	-0-					32
*02	123	X	34	-0-	-89	-0-	34	2			Y	-0-					32
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

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
11	DLQ G-10		13	-0-	13	23	13	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		19	-0-	19	42	19	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		25	-0-	25	67	25	2			Y	-0-					1
*02	87	X	20	-0-	-67	-0-	20	2			Y	-0-					1
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
11	4080	X	1907	-0-	-2173	-0-	1807	2	100	9	N	91	188	1			29
12	3813	X	2548	-0-	-1265	-0-	2502	2	46	9	N	42					71
01	3503	X	1878	-0-	-1625	-0-	1878	2			N	-0-					71
02	2407	X	1881	-0-	-526	-0-	1881	2			N	-0-					71
03	2573	X	1762	-0-	-811	-0-	1762	2			N	-0-					71
04	2460	X	176	-0-	-2284	-0-	176	2			N	-0-					71

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					1
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					1
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					1
*02	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					1
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1420	2	7	9	N	6					59
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	N	1	47	1			13
01	1581	N	1289	-0-	-292	-0-	1285	2	4	9	N	4					17
*02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1250	2	9	9	N	8					25
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	9	N	5					40

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1495	2	66	9	N	60					309
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1507	2	58	9	N	53	170	1			192
01	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1500	2	53	9	N	48					240
02	1508	N	1477	-0-	-31	-0-	1410	2	67	9	N	61					301
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1526	2	56	9	N	51	166	1			186
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1499	2	67	9	N	61					247

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

BRG LONE STAR LTD. 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

	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
11	810	N	628	-0-	-182	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	753	-0-	-387	-0-	753	3			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

	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
11	1440	X	108	-0-	-1332	-0-	108	2			N	-0-					5
12	1302	X	595	-0-	-707	-0-	595	2			N	-0-					5
01	1085	X	906	-0-	-179	-0-	906	2			N	-0-					5
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					5
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					5
04	870	N	722	-0-	-148	-0-	722	2			N	-0-					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					45
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3418	-0-	418	418	3418	2			N	-0-					130
12	2953	N	2535	-0-	-418	-0-	2534	2	1	9	N	1	1	8			130
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					130
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					130
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					130
*04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					130

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			N	-0-					38
12	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-					38
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3					41
02	174	N	153	-0-	-21	-0-	153	3			N	-0-					41
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					41
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	450	N	165	-0-	-285	-0-	165	2			N	-0-					-0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF 913955
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

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
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					77
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	2	41	9	N	37					114
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	2	30	9	N	27	1	8			140
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	7	2	7	9	N	6	2	8			144
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	2	9	9	N	8					152
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	2	9	9	N	8					160

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9900 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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			7
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15686 06/04/2019

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	8 2	1 9	141	2	N	2					85
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	N	-0-					85
01	155	N	73	-0-	-82	-0-	4	1	69	2	N	-0-					85
02	145	N	91	-0-	-54	-0-	6	1	85	2	N	-0-					85
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	2	N	-0-					85
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-					85

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	759	2	N	131					228
							144	9									
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	N	-0-					228
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	N	-0-					228
02	928	N	111	-0-	-817	-0-	7	1	103	2	N	1	180	1			49
							1	9									
03	558	N	105	-0-	-453	-0-	6	1	99	2	N	-0-					49
04	510	N	64	-0-	-446	-0-	4	1	60	2	N	-0-					49

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					56
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					56
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

11	3000	N	3745	-0-	745	3006	3745	2			N	-0-					176
12	4309	X	1303	-0-	-3006	-0-	1303	2			N	-0-					176
01	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					176
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					176
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					176
*04	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					176

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					32
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					32
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					31
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					31
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					31
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	119 11	1 9	529	2	N	10	144	1			27
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	177 8	1 9	382	2	N	7					34
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					34
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					34
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	395	2	12	9	N	11					34
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	310	2	18	9	N	16					50
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					50
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					50
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					50
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					50

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	76	2	284	4	N	57	67	1			66
							63	9									
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	229	4	57	9	N	52	72	1			46
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	337	4	46	9	N	42	60	1			28
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	184	2	144	4	N	50					78
							55	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	319	2	45	9	N	41	83	1			36
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	98	2	286	4	N	57					93
							63	9									

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020 - P/A 01/09/20

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

11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
12	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	775	N	181	-0-	-594	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

11	655	X	655	-0-	-0-	-0-	645	2	10	9	N	9					28
12	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					28
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	16					44
02	348	X	173	-0-	-175	-0-	172	2	1	9	N	1					45
03	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					45
04	360	X	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-					45

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

11	4893	X	3488	-0-	-1405	-0-	3434	2	54	9	N	49					120
12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2194	2	143	9	N	130	150	1			100
01	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					100
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3253	2	12	9	N	11					111
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2807	2	67	9	N	61	148	1			24
*04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	998	2	13	9	N	12					36

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	870	2	6	9	N	5					106
12	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			N	-0-					106
01	310	N	89	-0-	-221	-0-	79	2	10	9	N	9	92	1			23
02	290	N	170	-0-	-120	-0-	170	2			N	-0-					23
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					23
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					23

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
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1047	2	19	9	N	17					186
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	686	2	14	9	N	13	174	1			25
01	806	N	594	-0-	-212	-0-	582	2	12	9	N	11					36
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	935	2	25	9	N	23					59
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1109	2	29	9	N	26					85
04	570	N	279	-0-	-291	-0-	268	2	11	9	N	10					95

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
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	330	N	131	-0-	-199	-0-	131	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
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1675	2	23	9	N	21					49
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	N	18					67
01	1612	N	945	-0-	-667	-0-	932	2	13	9	N	12					79
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1496	2	25	9	N	23					102
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1774	2	29	9	N	26					128
04	900	N	435	-0-	-465	-0-	428	2	7	9	N	6	73	1			61

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
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1466	2	30	9	N	27					39
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	961	2	20	9	N	18					57
01	1426	N	830	-0-	-596	-0-	815	2	15	9	N	14					71
02	1334	N	1333	-0-	-1	-0-	1309	2	24	9	N	22					93
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1553	2	33	9	N	30					123
04	810	N	385	-0-	-425	-0-	375	2	10	9	N	9	116	1			16

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	2			N	-0-					14
12	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	2			N	-0-					14
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					14
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					14
03	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					20
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					20
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					2
12	496	N	339	-0-	-157	-0-	339	3			N	-0-					2
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					2
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					2
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					13
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					13
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					13
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					13
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	64	3	11	9	N	10					223
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	41	3	6	9	N	5					228
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	12					240
*02	87	N	39	-0-	-48	-0-	39	3			N	-0-					240
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	54	3	7	9	N	6					246
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	3	1	9	N	1					57
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	3	1	9	N	1					58
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					58
*02	754	N	707	-0-	-47	-0-	707	3			N	-0-					58
*03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	3	1	9	N	1					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

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	21	-0-	21	21		21	3			N	-0-					28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21						N	NO RPT					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
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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-
04	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	N	-0-					-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-					-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	N	-0-					-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	440 R	440	-0-	-0-	-0-	89 1	351 2	N	-0-			-0-
12	341 #	250	-0-	-91	-0-	83 1	167 2	N	-0-			-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-			-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					288
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					340
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

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

11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	533	2	13	9	Y	12	80	1			18
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	908	2	19	9	Y	17					35
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1090	2	14	9	Y	13					48
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	910	2	17	9	Y	15					63
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	702	2	23	9	Y	21					84
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	237	2	21	9	Y	19					103

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

11	6990	X	529	-0-	-6461	-0-	529	2			Y	-0-	72	1			141
12	5611	X	254	-0-	-5357	-0-	254	2			Y	-0-					141
01	4712	X	141	-0-	-4571	-0-	141	2			Y	-0-					141
02	812	X	98	-0-	-714	-0-	98	2			Y	-0-					141
03	868	X	48	-0-	-820	-0-	48	2			Y	-0-					141
04	540	X	4	-0-	-536	-0-	4	2			Y	-0-					141

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			-0-

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	2	N	-0-					23
12	217	N	154	-0-	-63	-0-	9	1	145	2	N	-0-					23
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	2	N	-0-					23
02	174	N	132	-0-	-42	-0-	8	1	124	2	N	-0-					23
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					23
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-					23

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
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-
04	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

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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	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

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-					144
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11	3660		2355	-0-	-1305	-0-	211 41	1 9	2103	2	N	37					169
12	2511	#	1889	-0-	-622	-0-	279 101	1 9	1509	2	N	92					261
01	2201	#	1792	-0-	-409	-0-	286 59	1 9	1447	2	N	54	188	1			127
02	2291	#	1516	-0-	-775	-0-	224 72	1 9	1220	2	N	65	167	1			25
03	2449	#	1603	-0-	-846	-0-	247 41	1 9	1315	2	N	37					62
04	2370	#	1624	-0-	-746	-0-	246 57	1 9	1321	2	N	52					114

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
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1792	3	17	9	N	15					120
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1843	3	13	9	N	12					132
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1908	3	18	9	N	16					148
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2744	3	48	9	N	44					192
*03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2539	3	22	9	N	20					212
*04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2200	3	25	9	N	23	178	1			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	607	2	45	9	N	41					138
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	409	2	12	9	N	11					149
01	620	N	549	-0-	-71	-0-	539	2	10	9	N	9					158
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	197	2	15	9	N	14					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					187
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	153	1			34

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
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					70
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	821	2	45	9	N	41	92	1			19
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					19
02	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-					19
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					19
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	805	2	34	9	N	31					50

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
11	990	N	859	-0-	-131	-0-	859	2			N	-0-					74
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	N	1					75
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1417	2	6	9	N	5					80
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1249	2	39	9	N	35	80	1			35
03	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1168	2			N	-0-					35
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	2	1	9	N	1					36

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					109
12	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	1659	2	31	9	N	28	84	1			53
01	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	1690	2			N	-0-					53
02	1769	N	1706	-0-	-63	-0-	1706	2			N	-0-					53
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					53
04	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1561	2	14	9	N	13					66

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1308	2	17	9	N	15					159
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1380	2	7	9	N	6	151	1			14
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	N	15					29
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1201	2	29	9	N	26					55
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1385	2	18	9	N	16					71
*04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1300	2	18	9	N	16					87

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

11	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	1358	2	7	9	N	6					42
12	1550	N	1323	-0-	-227	-0-	1323	2			N	-0-					42
01	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	1210	2	1	9	N	1					43
02	1334	N	1108	-0-	-226	-0-	1089	2	19	9	N	17					60
03	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	1152	2			N	-0-					60
04	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2			N	-0-					60

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

11	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	1421	2	20	9	N	18	51	1			42
12	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1450	2	25	9	N	23					65
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1424	2	18	9	N	16					81
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1427	2	20	9	N	18					99
03	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	1360	2	4	9	N	4	77	1			26
04	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	1190	2	13	9	N	12					38

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	874	2	26	9	N	24					68
12	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					68
01	899	N	895	-0-	-4	-0-	881	2	14	9	N	13					81
02	870	N	843	-0-	-27	-0-	812	2	31	9	N	28					109
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	896	2	11	9	N	10					119
04	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					119

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	N	1	47	1			77
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	845	2	19	9	N	17					94
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	801	2	50	9	N	45					139
02	870	N	823	-0-	-47	-0-	795	2	28	9	N	25					164
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	811	2	55	9	N	50	82	1			132
04	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	2			N	-0-					132

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
11	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	1565	2	19	9	N	17	181	1			22
12	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1653	2	26	9	N	24					46
01	1612	N	1064	-0-	-548	-0-	1050	2	14	9	N	13					59
02	1537	N	858	-0-	-679	-0-	846	2	12	9	N	11					70
03	1674	N	802	-0-	-872	-0-	791	2	11	9	N	10					80
04	1020	N	736	-0-	-284	-0-	727	2	9	9	N	8					88

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
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1843	2	28	9	N	25	66	1			51
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1766	2	26	9	N	24					75
01	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1713	2	23	9	N	21					96
02	1711	N	1630	-0-	-81	-0-	1600	2	30	9	N	27	75	1			48
03	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	1600	2	9	9	N	8					56
04	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	1502	2	21	9	N	19					75

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
11	1530	N	1388	-0-	-142	-0-	1378	2	10	9	N	9					86
12	1550	N	1172	-0-	-378	-0-	1162	2	10	9	N	9					95
01	1364	N	1045	-0-	-319	-0-	1031	2	14	9	N	13					108
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1469	2	22	9	N	20					128
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1407	2	21	9	N	19	109	1			38
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1356	2	21	9	N	19					57

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
11	2250	X	2028	-0-	-222	-0-	1976	2	52	9	N	47					74
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-	54	1			20
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2399	2	43	9	N	39					59
02	2175	X	1378	-0-	-797	-0-	1378	2			N	-0-					59
03	2325	X	1374	-0-	-951	-0-	1351	2	23	9	N	21					80
*04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2566	2	10	9	N	9					89

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
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	2	6	9	N	5					154
12	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	1617	2	14	9	N	13					167
01	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	1596	2	13	9	N	12					179
02	1566	N	1491	-0-	-75	-0-	1482	2	9	9	N	8					187
03	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1597	2	11	9	N	10					197
04	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	1551	2	3	9	N	3					200

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
11	2760	N	2652	-0-	-108	-0-	2640	2	12	9	N	11	61	1			26
12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2803	2	19	9	N	17					43
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2766	2	19	9	N	17					60
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2588	2	21	9	N	19					79
03	2821	N	2709	-0-	-112	-0-	2691	2	18	9	N	16					95
*04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2705	2	20	9	N	18					113

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
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2443	2	30	9	N	27	121	1			54
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2497	2	31	9	N	28					82
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2530	2	32	9	N	29					111
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2307	2	29	9	N	26	99	1			38
03	2201	N	1821	-0-	-380	-0-	1791	2	30	9	N	27					65
04	2130	N	1720	-0-	-410	-0-	1689	2	31	9	N	28					93

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
11	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	1797	2	20	9	N	18					110
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1980	2	20	9	N	18	43	1			85
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1932	2	23	9	N	21					106
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1803	2	22	9	N	20	47	1			79
03	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	1693	2	18	9	N	16					95
04	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	1688	2	15	9	N	14					109

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
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2135	2	10	9	N	9					57
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2226	2	26	9	N	24					81
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2225	2	44	9	N	40					121
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2034	2	31	9	N	28					149
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2136	2	36	9	N	33	80	1			102
*04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2102	2	34	9	N	31					133

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
11	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	1882	2	18	9	N	16	146	1			22
12	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1912	2	22	9	N	20					42
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1857	2	23	9	N	21					63
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1844	2	23	9	N	21					84
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1914	2	26	9	N	24					108
04	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	1763	2	20	9	N	18					126

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
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2024	2	35	9	N	32	114	1			51
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2017	2	1	9	N	1					52
01	2046	N	1851	-0-	-195	-0-	1822	2	29	9	N	26					78
02	2001	N	1997	-0-	-4	-0-	1961	2	36	9	N	33					111
03	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	1886	2	6	9	N	5					116
04	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	1708	2	18	9	N	16					132

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
11	1110	N	997	-0-	-113	-0-	993	2	4	9	N	4					74
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1166	2	3	9	N	3					77
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1010	2	8	9	N	7					84
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					84
03	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1033	2	21	9	N	19					103
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1012	2	4	9	N	4					107

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
11	2130	N	1744	-0-	-386	-0-	1716	2	28	9	N	25	34	1			46
12	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1621	2	6	9	N	5					51
01	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	1716	2	1	9	N	1					52
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1696	2	26	9	N	24					76
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1786	2	4	9	N	4	57	1			23
*04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					23

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
11	2610	N	2516	-0-	-94	-0-	2430	2	86	9	N	78					109
12	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	2393	2	50	9	N	45					154
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-	103	1			51
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2398	2	99	9	N	90					141
03	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	2404	2	21	9	N	19	141	1			19
*04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2257	2	44	9	N	40					59

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
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-	79	1			42
12	2108	N	1744	-0-	-364	-0-	1719	2	25	9	N	23					65
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1792	2	1	9	N	1					66
02	1769	N	1671	-0-	-98	-0-	1645	2	26	9	N	24					90
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1901	2	19	9	N	17					107
04	1740	N	1418	-0-	-322	-0-	1407	2	11	9	N	10					117

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
11	1530	N	690	-0-	-840	-0-	690	2			N	-0-					72
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1768	2	25	9	N	23					95
*01	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1056	2	9	9	N	8					103
*02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					103
*03	1798	N	1078	-0-	-720	-0-	1078	2			N	-0-					103
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			N	-0-					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
11	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	1933	2	29	9	N	26					166
12	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1950	2	18	9	N	16					182
01	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1865	2	17	9	N	15					197
02	1885	N	1884	-0-	-1	-0-	1867	2	17	9	N	15	139	1			73
03	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	1786	2	8	9	N	7					80
04	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	1760	2	15	9	N	14					94

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
11	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	1722	2	34	9	N	31					153
12	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	1687	2	13	9	N	12					165
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1812	2	34	9	N	31					196
02	1711	N	1709	-0-	-2	-0-	1669	2	40	9	N	36	172	1			60
03	1705	N	1308	-0-	-397	-0-	1304	2	4	9	N	4					64
04	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	1734	2	32	9	N	29					93

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
11	1680	N	1218	-0-	-462	-0-	1215	2	3	9	N	3					36
12	1829	N	1175	-0-	-654	-0-	1164	2	11	9	N	10					46
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1408	2	37	9	N	34					80
02	1189	N	1103	-0-	-86	-0-	1102	2	1	9	N	1					81
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1174	2	1	9	N	1					82
04	1410	N	961	-0-	-449	-0-	955	2	6	9	N	5					87

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
11	2580	N	2275	-0-	-305	-0-	2260	2	15	9	N	14	131	1			52
12	2573	N	2293	-0-	-280	-0-	2272	2	21	9	N	19					71
01	2356	N	1942	-0-	-414	-0-	1924	2	18	9	N	16					87
02	2204	N	1757	-0-	-447	-0-	1743	2	14	9	N	13					100
03	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	2017	2	12	9	N	11					111
*04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1935	2	18	9	N	16					127

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
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1960	2	4	9	N	4					134
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1995	2	3	9	N	3					137
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1898	2	17	9	N	15					152
02	1885	N	1834	-0-	-51	-0-	1802	2	32	9	N	29	111	1			70
03	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1889	2	15	9	N	14					84
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1835	2	29	9	N	26					110

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
11	1890	N	1673	-0-	-217	-0-	1652	2	21	9	N	19					86
12	2108	N	1551	-0-	-557	-0-	1545	2	6	9	N	5					91
01	1798	N	1446	-0-	-352	-0-	1445	2	1	9	N	1					92
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2108	2	58	9	N	53					145
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2695	2	26	9	N	24	111	1			58
*04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2445	2	17	9	N	15					73

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
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1321	2	15	9	N	14					64
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1419	2	18	9	N	16					80
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1190	2	10	9	N	9					89
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1157	2	21	9	N	19					108
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-	90	1			18
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1153	2	11	9	N	10					28

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
11	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1359	2	25	9	N	23	139	1			36
12	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	1291	2	54	9	N	49					85
01	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1328	2	80	9	N	73					158
02	1334	N	1253	-0-	-81	-0-	1253	2			N	-0-	114	1			44
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1235	2	56	9	N	51					95
04	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1270	2	52	9	N	47					142

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
11	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	1233	2	11	9	N	10					36
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1425	2	17	9	N	15					51
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1438	2	21	9	N	19					70
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1297	2	36	9	N	33					103
03	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1330	2	13	9	N	12	85	1			30
04	1410	N	1278	-0-	-132	-0-	1263	2	15	9	N	14					44

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
11	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1848	2			N	-0-					148
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2011	2	56	9	N	51					199
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1916	2	28	9	N	25	174	1			50
02	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	1575	2			N	-0-					50
03	2077	N	1578	-0-	-499	-0-	1578	2			N	-0-					50
04	1890	N	1532	-0-	-358	-0-	1532	2			N	-0-					50

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
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					116
12	899	N	798	-0-	-101	-0-	794	2	4	9	N	4					120
01	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	2			N	-0-					120
02	957	N	892	-0-	-65	-0-	891	2	1	9	N	1					121
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	2	10	9	N	9					130
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					130

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
11	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	1286	2			N	-0-					45
12	1426	N	1186	-0-	-240	-0-	1186	2			N	-0-					45
01	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	1087	2			N	-0-					45
02	1247	N	1151	-0-	-96	-0-	1119	2	32	9	N	29					74
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					74
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	2			N	-0-					74

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
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2718	2	15	9	N	14					113
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-	98	1			15
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2336	2	29	9	N	26					41
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2430	2	23	9	N	21					62
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2653	2	29	9	N	26					88
*04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2450	2	20	9	N	18					106

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
11	3690	X	3150	-0-	-540	-0-	3124	2	26	9	N	24					196
12	3813	X	3005	-0-	-808	-0-	3004	2	1	9	N	1	180	1			17
01	3813	X	3307	-0-	-506	-0-	3239	2	68	9	N	62					79
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3046	2	59	9	N	54					133
03	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	3213	2	28	9	N	25	123	1			35
04	3210	X	2752	-0-	-458	-0-	2729	2	23	9	N	21					56

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
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2052	2	20	9	N	18					121
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-	96	1			25
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					25
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	2	2	9	N	2					27
03	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1352	2	8	9	N	7					34
04	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	1270	2	1	9	N	1					35

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
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					117
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1851	2	61	9	N	55	127	1			45
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1924	2	54	9	N	49					94
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1774	2	9	9	N	8					102
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1576	2	24	9	N	22					124
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1495	2	21	9	N	19					143

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
11	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-					93
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					93
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-	70	1			23
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1186	2	48	9	N	44					67
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	2	12	9	N	11					78
*04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1172	2	19	9	N	17					95

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
11	2070	N	1721	-0-	-349	-0-	1718	2	3	9	N	3					136
12	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1988	2	7	9	N	6					142
01	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	1939	2	3	9	N	3					145
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	2	1	9	N	1	115	1			31
03	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1899	2	53	9	N	48					79
*04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	2	2	9	N	2					81

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
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	N	1					72
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1658	2	21	9	N	19					91
01	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	1278	2	21	9	N	19					110
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1547	2	9	9	N	8					118
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1526	2	29	9	N	26					144
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	N	1					145

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
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2455	2	25	9	N	23					101
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2433	2	39	9	N	35					136
01	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	2350	2	19	9	N	17	77	1			76
02	2407	N	2267	-0-	-140	-0-	2212	2	55	9	N	50					126
03	2480	N	2262	-0-	-218	-0-	2261	2	1	9	N	1					127
04	2280	N	2148	-0-	-132	-0-	2119	2	29	9	N	26					153

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

11	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1647	2	29	9	N	26					87
12	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1647	2	21	9	N	19					106
01	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1541	2	46	9	N	42					148
02	1624	N	1416	-0-	-208	-0-	1415	2	1	9	N	1					149
03	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	1477	2			N	-0-	115	1			34
04	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	1391	2			N	-0-					34

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

11	900	N	764	-0-	-136	-0-	764	2			N	-0-					36
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					36
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					36
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					36
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					36
04	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	2			N	-0-					36

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

11	1680	N	1358	-0-	-322	-0-	1346	2	12	9	N	11					209
12	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1559	2	39	9	N	35	181	1			63
01	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1315	2	15	9	N	14					77
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1351	2	53	9	N	48					125
03	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	1382	2	18	9	N	16	76	1			65
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1432	2	44	9	N	40					105

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

11	3960	X	3029	-0-	-931	-0-	2988	2	41	9	N	37					102
12	3999	X	3096	-0-	-903	-0-	3043	2	53	9	N	48					150
01	3751	X	2948	-0-	-803	-0-	2907	2	41	9	N	37	100	1			87
02	3132	X	2763	-0-	-369	-0-	2718	2	45	9	N	41	68	1			60
03	3131	X	2897	-0-	-234	-0-	2836	2	61	9	N	55					115
04	3030	X	2751	-0-	-279	-0-	2725	2	26	9	N	24					139

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

11	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1623	2	19	9	N	17					184
12	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					184
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1589	2	39	9	N	35					219
02	1595	N	1548	-0-	-47	-0-	1548	2			N	-0-	180	1			39
03	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1569	2	53	9	N	48					87
04	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	1487	2	17	9	N	15					102

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

11	2400	N	2165	-0-	-235	-0-	2154	2	11	9	N	10					119
12	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	2175	2	83	9	N	75					194
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2080	2	66	9	N	60	192	1			62
02	2088	N	2042	-0-	-46	-0-	2042	2			N	-0-					62
03	2263	N	2112	-0-	-151	-0-	2109	2	3	9	N	3					65
04	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	1981	2	88	9	N	80					145

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
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2324	2	91	9	N	83					137
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2277	2	22	9	N	20					157
01	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	2173	2	42	9	N	38					195
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2085	2	40	9	N	36	186	1			45
03	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	2141	2	39	9	N	35					80
04	2130	N	2102	-0-	-28	-0-	2050	2	52	9	N	47					127

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
11	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1005	2	19	9	N	17					182
12	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1020	2	28	9	N	25					207
01	1054	N	993	-0-	-61	-0-	974	2	19	9	N	17	172	1			52
02	986	N	951	-0-	-35	-0-	926	2	25	9	N	23					75
03	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1000	2	28	9	N	25					100
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1189	2	22	9	N	20					120

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
11	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	1935	2	9	9	N	8					140
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1926	2	46	9	N	42					182
01	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	1866	2	66	9	N	60	190	1			52
02	1885	N	1781	-0-	-104	-0-	1739	2	42	9	N	38					90
03	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	1838	2	52	9	N	47					137
04	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1730	2	31	9	N	28					165

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
11	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1481	2	4	9	N	4					54
12	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1470	2	7	9	N	6					60
01	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1401	2	4	9	N	4					64
02	1450	N	1411	-0-	-39	-0-	1408	2	3	9	N	3					67
03	1488	N	1091	-0-	-397	-0-	1058	2	33	9	N	30					97
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1346	2	8	9	N	7					104

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
11	1740	N	1498	-0-	-242	-0-	1498	2			N	-0-					127
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1630	2	17	9	N	15					142
01	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1444	2	17	9	N	15					157
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	2	2	9	N	2					159
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-	97	1			62
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1734	2	8	9	N	7					69

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
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1817	2	43	9	N	39					134
12	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1717	2	53	9	N	48					182
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1657	2	35	9	N	32					214
02	1798	N	1536	-0-	-262	-0-	1529	2	7	9	N	6	182	1			38
03	1767	N	1449	-0-	-318	-0-	1415	2	34	9	N	31					69
04	1650	N	1316	-0-	-334	-0-	1288	2	28	9	N	25					94

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
11	3030	X	2736	-0-	-294	-0-	2685	2	51	9	N	46	182	1			50
12	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	2625	2	57	9	N	52					102
01	3007	X	2644	-0-	-363	-0-	2587	2	57	9	N	52					154
02	2726	X	2531	-0-	-195	-0-	2473	2	58	9	N	53					207
03	2821	X	2550	-0-	-271	-0-	2492	2	58	9	N	53	190	1			70
04	2730	X	2549	-0-	-181	-0-	2479	2	70	9	N	64					134

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1477	2	29	9	N	26					46
12	1643	N	1139	-0-	-504	-0-	1124	2	15	9	N	14					60
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1603	2	56	9	N	51					111
02	1450	N	1380	-0-	-70	-0-	1347	2	33	9	N	30					141
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1364	2	14	9	N	13					154
04	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	1454	2			N	-0-	42	1			112

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1508	-0-	-232	-0-	1472	2	36	9	N	33	184	1			30
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1767	2	24	9	N	22					52
01	1798	N	1007	-0-	-791	-0-	1001	2	6	9	N	5					57
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1530	2	46	9	N	42					99
03	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	1678	2	22	9	N	20					119
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1365	2	17	9	N	15					134

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
11	1590	N	1430	-0-	-160	-0-	1404	2	26	9	N	24					214
12	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1379	2	13	9	N	12	181	1			45
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1391	2	35	9	N	32					77
02	1392	N	1317	-0-	-75	-0-	1284	2	33	9	N	30					107
03	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1293	2	14	9	N	13					120
04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	1333	2	43	9	N	39	136	1			23

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

URSUS OIL AND GAS 879300
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
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1020	3	11	9	N	10					214
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					214
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					214
02	725	N	435	-0-	-290	-0-	435	3			N	-0-					214
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					214
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					214

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	233	2	1	9	N	1	178	1			32
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					32
01	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-					32
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					32
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					32
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					32

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4	9	Y	4	20	1			1
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	2	3	9	Y	3					4
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1111	2	7	9	Y	6					10
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	2	10	9	Y	9					19
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1053	2	7	9	Y	6					25
04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1066	2	12	9	Y	11					36

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
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					85
12	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-					85
01	961	N	935	-0-	-26	-0-	906	2	29	9	N	26					111
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	N	5					116
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	2	6	9	N	5					121
*04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1169	2	26	9	N	24	4	8			141

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
11	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1466	2	6	9	Y	5					63
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1809	2	18	9	Y	16	52	1			27
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1547	2	4	9	Y	4					31
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					31
03	1829	N	1650	-0-	-179	-0-	1650	2			Y	-0-					31
*04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1628	2	11	9	Y	10	1	8			40

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
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	Y	1					1
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	232	N	182	-0-	-50	-0-	182	2			Y	-0-					1
03	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			Y	-0-					1
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	693	2	8	9	Y	7					8

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
11	2250	N	2018	-0-	-232	-0-	2018	2			N	-0-					258
12	2294	N	1697	-0-	-597	-0-	1697	2			N	-0-					258
01	2201	N	1495	-0-	-706	-0-	1476	2	19	9	N	17					275
02	1943	N	1641	-0-	-302	-0-	1634	2	7	9	N	6	182	1			99
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					99
*04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2493	2	36	9	N	33					132

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
11	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	1512	2			N	-0-					89
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1482	2	35	9	N	32					121
01	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1567	2	25	9	N	23					144
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					144
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					144
04	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1484	2	22	9	N	20					164

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1684	2	6	9	Y	5					80
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1809	2	23	9	Y	21	63	1			38
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1805	2	6	9	Y	5					43
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					43
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					43
04	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1717	2	11	9	Y	10	1	8			52

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
11	2040	X	1159	-0-	-881	-0-	1159	2			Y	-0-					34
12	2015	X	1578	-0-	-437	-0-	1570	2	8	9	Y	7					41
01	2015	X	1695	-0-	-320	-0-	1680	2	15	9	Y	14	38	1			17
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1735	2	1	9	Y	1					18
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1702	2	9	9	Y	8					26
04	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	1591	2	19	9	Y	17					43

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
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1190	2	2	9	Y	2					19
12	1395	N	1012	-0-	-383	-0-	1002	2	10	9	Y	9	20	1			8
01	1023	N	962	-0-	-61	-0-	955	2	7	9	Y	6					14
02	1160	N	1004	-0-	-156	-0-	993	2	11	9	Y	10					24
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1114	2	4	9	Y	4	23	1			5
*04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1181	2	9	9	Y	8					13

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
11	3300	X	3250	-0-	-50	-0-	3232	2	18	9	Y	16					86
12	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	3326	2	26	9	Y	24	66	1			44
01	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	3226	2	42	9	Y	38					82
02	3161	X	3070	-0-	-91	-0-	3042	2	28	9	Y	25	61	1			46
03	3348	X	3228	-0-	-120	-0-	3226	2	2	9	Y	2					48
04	3240	X	3140	-0-	-100	-0-	3132	2	8	9	Y	7					55

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	Y	5					18
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1472	2	7	9	Y	6					24
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1410	2	12	9	Y	11					35
02	1508	N	1172	-0-	-336	-0-	1172	2			Y	-0-					35
03	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	1203	2			Y	-0-					35
04	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1315	2	1	9	Y	1	1	8			35

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					25
12	1612	N	1303	-0-	-309	-0-	1299	2	4	9	Y	4					29
01	1581	N	1268	-0-	-313	-0-	1256	2	12	9	Y	11	30	1			10
02	1479	N	1389	-0-	-90	-0-	1389	2			Y	-0-					10
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1916	2	11	9	Y	10					20
*04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1739	2	20	9	Y	18					38

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1129	2	4	9	Y	4					65
12	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1100	2	13	9	Y	12	38	1			39
01	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1110	2	2	9	Y	2					41
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					41
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					41
*04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1157	2	8	9	Y	7	1	8			47

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2416	-0-	-44	-0-	2403	2	13	9	Y	12					62
12	2604	N	2574	-0-	-30	-0-	2553	2	21	9	Y	19	51	1			30
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2600	2	33	9	Y	30					60
02	2436	X	2364	-0-	-72	-0-	2344	2	20	9	Y	18	47	1			31
03	2573	X	2469	-0-	-104	-0-	2467	2	2	9	Y	2					33
04	2550	X	2500	-0-	-50	-0-	2493	2	7	9	Y	6					39

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	417	-0-	-93	-0-	416	2	1	9	Y	1					9
12	527	X	474	-0-	-53	-0-	470	2	4	9	Y	4	9	1			4
01	527	X	464	-0-	-63	-0-	461	2	3	9	Y	3					7
02	493	X	391	-0-	-102	-0-	388	2	3	9	Y	3					10
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	Y	3	13	1			-0-
*04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	466	2	3	9	Y	3					3

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	819	2	3	9	Y	3					38
12	775	N	735	-0-	-40	-0-	726	2	9	9	Y	8	29	1			17
01	775	N	664	-0-	-111	-0-	662	2	2	9	Y	2					19
02	783	N	647	-0-	-136	-0-	647	2			Y	-0-					19
03	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	2			Y	-0-					19
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	612	2	3	9	Y	3					22

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
11	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1267	2	6	9	Y	5	37	1			9
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1408	2	6	9	Y	5					14
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2746	2	18	9	Y	16					30
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1992	2	22	9	Y	20					50
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2167	2	13	9	Y	12					62
*04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1925	2	22	9	Y	20					82

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
11	2550	X	2528	-0-	-22	-0-	2528	2			Y	-0-					84
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2882	2	13	9	Y	12					96
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2828	2	25	9	Y	23	88	1			31
02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2722	2	1	9	Y	1					32
03	2635	N	2217	-0-	-418	-0-	2205	2	12	9	Y	11					43
04	2550	N	2367	-0-	-183	-0-	2339	2	28	9	Y	25					68

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
11	1740	X	1338	-0-	-402	-0-	1331	2	7	9	Y	6					33
12	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1714	2	18	9	Y	16	35	1			14
01	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1620	2	12	9	Y	11					25
02	1305	N	1225	-0-	-80	-0-	1212	2	13	9	Y	12					37
03	1488	N	1112	-0-	-376	-0-	1108	2	4	9	Y	4	23	1			18
04	1440	N	1257	-0-	-183	-0-	1248	2	9	9	Y	8					26

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
11	900	N	855	-0-	-45	-0-	852	2	3	9	Y	3					14
12	992	N	852	-0-	-140	-0-	849	2	3	9	Y	3					17
01	961	N	941	-0-	-20	-0-	933	2	8	9	Y	7					24
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					24
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					24
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			Y	-0-					24

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
11	1350	X	1296	-0-	-54	-0-	1292	2	4	9	Y	4					22
12	1395	X	1262	-0-	-133	-0-	1256	2	6	9	Y	5					27
01	1395	X	1247	-0-	-148	-0-	1237	2	10	9	Y	9					36
02	1421	X	1152	-0-	-269	-0-	1152	2			Y	-0-					36
03	1364	X	1198	-0-	-166	-0-	1198	2			Y	-0-					36
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1163	2	1	9	Y	1	1	8			36

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
11	1950	N	949	-0-	-1001	-0-	948	2	1	9	Y	1					49
12	2170	N	863	-0-	-1307	-0-	855	2	8	9	Y	7	18	1			38
01	1147	N	933	-0-	-214	-0-	926	2	7	9	Y	6					44
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2490	2	28	9	Y	25					69
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2275	2	10	9	Y	9	47	1			31
*04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1922	2	14	9	Y	13					44

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
11	1110	N	276	-0-	-834	-0-	276	2			Y	-0-					26
12	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1722	2	9	9	Y	8					34
01	1178	N	648	-0-	-530	-0-	641	2	7	9	Y	6	24	1			16
02	1682	X	974	-0-	-708	-0-	974	2			Y	-0-					16
03	1736	X	324	-0-	-1412	-0-	324	2			Y	-0-					16
04	1680	X	350	-0-	-1330	-0-	347	2	3	9	Y	3					19

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
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3					20
12	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1125	2	4	9	Y	4					24
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1209	2	10	9	Y	9					33
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					33
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			Y	-0-					33
04	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	1066	2			Y	-0-					33

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
11	3540	X	3333	-0-	-207	-0-	3314	2	19	9	Y	17					106
12	3658	X	3416	-0-	-242	-0-	3388	2	28	9	Y	25	66	1			65
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3631	2	46	9	Y	42					107
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3507	2	32	9	Y	29	70	1			66
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3790	2	3	9	Y	3					69
*04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3733	2	10	9	Y	9					78

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
11	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2419	2	10	9	Y	9	84	1			33
12	2418	X	2212	-0-	-206	-0-	2204	2	8	9	Y	7					40
01	3503	X	2172	-0-	-1331	-0-	2159	2	13	9	Y	12					52
02	3277	X	1749	-0-	-1528	-0-	1737	2	12	9	Y	11					63
03	3503	X	2860	-0-	-643	-0-	2842	2	18	9	Y	16					79
*04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2952	2	34	9	Y	31					110

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
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2180	2	11	9	Y	10	54	1			14
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2187	2	8	9	Y	7					21
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1948	2	12	9	Y	11					32
02	2117	X	1167	-0-	-950	-0-	1157	2	10	9	Y	9					41
03	2263	X	1339	-0-	-924	-0-	1329	2	10	9	Y	9					50
04	2190	X	1246	-0-	-944	-0-	1233	2	13	9	Y	12					62

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
11	4920	X	3499	-0-	-1421	-0-	3488	2	11	9	Y	10					57
12	5084	X	4539	-0-	-545	-0-	4520	2	19	9	Y	17					74
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4717	2	40	9	Y	36					110
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			Y	-0-					110
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			Y	-0-					110
*04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4133	2	2	9	Y	2	2	8			110

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
11	4470	X	2263	-0-	-2207	-0-	2254	2	9	9	Y	8					116
12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5105	2	53	9	Y	48	102	1			62
01	5797	X	4265	-0-	-1532	-0-	4234	2	31	9	Y	28					90
02	4495	X	3907	-0-	-588	-0-	3865	2	42	9	Y	38					128
03	4805	X	3837	-0-	-968	-0-	3817	2	20	9	Y	18	79	1			67
04	4650	X	3192	-0-	-1458	-0-	3170	2	22	9	Y	20					87

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
11	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	2			N	-0-					107
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					107
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					107
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					107
03	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			N	-0-					107
04	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					107

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	148	-0-	-842	-0-	148	2			Y	-0-					33
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	Y	2					35
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	766	2	41	9	Y	37					72
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	551	2	23	9	Y	21					93
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1098	2	12	9	Y	11					104
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1814	2	50	9	Y	45	131	1			18

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
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					12
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					12
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					12
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					12
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					12
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	780	N	380	-0-	-400	-0-	380	2			Y	-0-					140
12	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			Y	-0-					140
01	620	N	435	-0-	-185	-0-	435	2			Y	-0-					140
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					140
03	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			Y	-0-					140
04	420	N	236	-0-	-184	-0-	236	2			Y	-0-					140

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
11	1680	N	1485	-0-	-195	-0-	22	1	1463	2	N	-0-					20
12	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	23	1	1520	2	N	47					67
							52	9									
01	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	18	1	1197	2	N	20					87
							22	9									
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	29	1	1931	2	N	30					117
							33	9									
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	28	1	1885	2	N	16					133
							18	9									
*04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	27	1	1802	2	N	89	179	1			43
							98	9									

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					13
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1320	2	3	9	Y	3					16
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1313	2	7	9	Y	6					22
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					22
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	Y	3					25
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					25

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
11	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					76
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	839	2	30	9	N	27					103
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					103
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	726	2	20	9	N	18	113	1			8
03	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					8
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					8

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
11	1200	N	758	-0-	-442	-0-	752	2	6	9	N	5					118
12	1209	N	580	-0-	-629	-0-	573	2	7	9	N	6	115	1			9
01	992	N	690	-0-	-302	-0-	684	2	6	9	N	5					14
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					14
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1					15
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					15

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	59	1	2009	2	Y	1					16
							1	9									
12	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	56	1	1879	2	Y	1	9	1			8
							1	9									
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	59	1	1958	2	Y	11					19
							12	9									
02	2001	N	1817	-0-	-184	-0-	53	1	1760	2	Y	4					23
							4	9									
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	56	1	1878	2	Y	-0-					23
04	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	54	1	1768	2	Y	9	30	1			2
							10	9									

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

11	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			Y	-0-					8
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			Y	-0-					8
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-					8
02	725	N	671	-0-	-54	-0-	671	2			Y	-0-					8
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			Y	-0-					8
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			Y	-0-					8

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1581	2	59	9	N	54	138	1			14
12	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1448	2	10	9	N	9					23
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					23
02	1595	N	1336	-0-	-259	-0-	1336	2			N	-0-					23
03	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1193	2	109	9	N	99					122
04	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	1189	2	47	9	N	43	151	1			14

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

11	990	N	965	-0-	-25	-0-	940	2	25	9	N	23					127
12	1023	N	776	-0-	-247	-0-	754	2	22	9	N	20					147
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	931	2	4	9	N	4	133	1			18
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	946	2	18	9	N	16					34
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	792	2	6	9	N	5					39
04	900	N	885	-0-	-15	-0-	870	2	15	9	N	14					53

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					116
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	859	2	26	9	N	24					140
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	992	2	26	9	N	24	155	1			9
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					9
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1045	2	25	9	N	23					32
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	941	2	56	9	N	51					83

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					70
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	643	2	30	9	N	27					97
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	670	2	43	9	N	39					136
02	725	N	588	-0-	-137	-0-	588	2			N	-0-					136
03	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					136
04	690	N	586	-0-	-104	-0-	546	2	40	9	N	36	159	1			13

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1661	2	20	9	Y	18					48
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1615	2	23	9	Y	21	49	1			20
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	2	2	9	Y	2					22
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1343	2	12	9	Y	11					33
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1331	2	29	9	Y	26	47	1			12
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1249	2	6	9	Y	5					17

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
11	2130	N	1913	-0-	-217	-0-	1879	2	34	9	N	31					168
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2294	2	41	9	N	37					205
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2123	2	39	9	N	35	182	1			58
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1876	2	35	9	N	32					90
03	2325	N	1931	-0-	-394	-0-	1896	2	35	9	N	32					122
04	2100	N	1860	-0-	-240	-0-	1821	2	39	9	N	35					157

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	39	1	1335	2	Y	3					6
							3	9									
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	32	1	1085	2	Y	1					7
							1	9									
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	30	1	983	2	Y	-0-					7
02	1334	N	1027	-0-	-307	-0-	30	1	997	2	Y	-0-					7
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	36	1	1183	2	Y	-0-					7
*04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	32	1	1070	2	Y	20	25	1			2
							22	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
11	3330	X	2946	-0-	-384	-0-	43	1	2903	2	Y	-0-					7
12	3658	X	2494	-0-	-1164	-0-	37	1	2451	2	Y	5					12
							6	9									
01	3658	X	3112	-0-	-546	-0-	46	1	3046	2	Y	18					30
							20	9									
02	3422	X	1605	-0-	-1817	-0-	24	1	1581	2	Y	-0-					30
03	3038	X	2367	-0-	-671	-0-	35	1	2332	2	Y	-0-					30
04	3000	X	2612	-0-	-388	-0-	39	1	2536	2	Y	34	58	1			6
							37	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
11	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1136	2	10	9	N	9					140
12	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1157	2	23	9	N	21					161
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1206	2	6	9	N	5	153	1			13
02	1102	N	830	-0-	-272	-0-	830	2			N	-0-					13
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1221	2	2	9	N	2					15
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					15

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3240	X	2802	-0-	-438	-0-	2795	2	7	9	N	6					90
12	3348	X	3074	-0-	-274	-0-	3070	2	4	9	N	4					94
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3353	2	12	9	N	11					105
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3208	2	4	9	N	4					109
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3471	2	36	9	N	33					142
*04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3320	2	25	9	N	23	148	1			17

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
11	1050	N	823	-0-	-227	-0-	823	2			N	-0-					45
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					45
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					45
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					45
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					45
*04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1390	2	18	9	N	16					61

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
11	1110	N	924	-0-	-186	-0-	904	2	20	9	N	18					51
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					51
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	988	2	10	9	N	9					60
02	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					60
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1028	2	31	9	N	28					88
04	960	N	918	-0-	-42	-0-	915	2	3	9	N	3					91

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
11	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	1592	2	31	9	N	28	173	1			33
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1682	2	34	9	N	31					64
01	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1670	2	11	9	N	10					74
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1727	2	46	9	N	42					116
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1839	2	18	9	N	16					132
*04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1763	2	80	9	N	73	171	1			34

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
11	840	N	534	-0-	-306	-0-	528	2	6	9	Y	5					86
12	651	N	506	-0-	-145	-0-	487	2	19	9	Y	17	94	1			9
01	651	N	396	-0-	-255	-0-	384	2	12	9	Y	11					20
02	522	N	354	-0-	-168	-0-	334	2	20	9	Y	18					38
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	446	2	11	9	Y	10					48
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	2	4	9	Y	4					52

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
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					23
12	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					23
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					23
02	667	N	639	-0-	-28	-0-	639	2			N	-0-					23
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					23
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-					23

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
11	2250	N	2128	-0-	-122	-0-	2128	2			Y	-0-					17
12	2821	N	2049	-0-	-772	-0-	2049	2			Y	-0-					17
01	2387	N	2003	-0-	-384	-0-	2003	2			Y	-0-					17
02	2059	N	1411	-0-	-648	-0-	1411	2			Y	-0-					17
03	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1977	2	9	9	Y	8					25
04	1950	N	1726	-0-	-224	-0-	1508	2	218	9	Y	198	191	1			32

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3300	X	2945	-0-	-355	-0-	2945	2			N	-0-					17
12	3410	X	2979	-0-	-431	-0-	2979	2			N	-0-					17
01	3379	X	2966	-0-	-413	-0-	2963	2	3	9	N	3					20
02	3045	X	2851	-0-	-194	-0-	2766	2	85	9	N	77					97
03	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2927	2	34	9	N	31					128
04	2940	X	2905	-0-	-35	-0-	2789	2	116	9	N	105	190	1			43

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1789	2	12	9	N	11					38
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1939	2	22	9	N	20					58
01	2046	N	1871	-0-	-175	-0-	1854	2	17	9	N	15					73
02	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	1688	2	21	9	N	19					92
03	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	1754	2	18	9	N	16					108
04	1800	N	1678	-0-	-122	-0-	1667	2	11	9	N	10					118

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

11	1770	N	872	-0-	-898	-0-	862	2	10	9	Y	9					22
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1479	2	48	9	Y	44					66
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1344	2	47	9	Y	43					109
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1029	2	41	9	Y	37	135	1			11
03	1519	N	848	-0-	-671	-0-	848	2			Y	-0-					11
04	1350	N	680	-0-	-670	-0-	680	2			Y	-0-					11

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

11	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	1896	2	107	9	Y	97	97	1			-0-
01	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
02	2030	N	1462	-0-	-568	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1642	-0-	-373	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

11	1620	N	1161	-0-	-459	-0-	1161	2			N	-0-					33
12	1674	N	1061	-0-	-613	-0-	1061	2			N	-0-					33
01	1581	N	1075	-0-	-506	-0-	1075	2			N	-0-					33
02	1131	N	608	-0-	-523	-0-	608	2			N	-0-					33
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					33
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					33

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	18	1	1204	2	N	13					92
							14	9									
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	19	1	1244	2	N	6					98
							7	9									
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	20	1	1300	2	N	14					112
							15	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	18	1	1199	2	N	8					120
							9	9									
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	19	1	1289	2	N	11					131
							12	9									
*04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	19	1	1260	2	N	8	126	1			13
							9	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					19
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					19
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					19
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	195	2			N	-0-					19
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					19
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					19

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

11	2340	N	1756	-0-	-584	-0-	1756	2			N	-0-					34
12	2542	N	1654	-0-	-888	-0-	1654	2			N	-0-					34
01	2232	N	1517	-0-	-715	-0-	1517	2			N	-0-					34
02	1711	N	1345	-0-	-366	-0-	1345	2			N	-0-					34
03	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	1377	2			N	-0-					34
04	1470	N	1217	-0-	-253	-0-	1217	2			N	-0-					34

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

11	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1631	2	28	9	N	25					168
12	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1685	2	7	9	N	6	159	1			15
01	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2			N	-0-					15
02	1595	N	1434	-0-	-161	-0-	1434	2			N	-0-					15
03	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1624	2	1	9	N	1					16
04	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	1495	2	46	9	N	42					58

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

11	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	24	1	1575	2	N	-0-					42
12	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	25	1	1636	2	N	-0-					42
01	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	23	1	1559	2	N	-0-					42
02	1537	N	1521	-0-	-16	-0-	22	1	1499	2	N	-0-					42
03	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	22	1	1458	2	N	-0-					42
04	1530	N	1231	-0-	-299	-0-	18	1	1213	2	N	-0-					42

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1931	2	17	9	N	15					152
12	2263	N	1906	-0-	-357	-0-	1878	2	28	9	N	25					177
01	2139	N	1773	-0-	-366	-0-	1751	2	22	9	N	20					197
02	1885	N	1819	-0-	-66	-0-	1807	2	12	9	N	11	75	1			133
03	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	1857	2	17	9	N	15					148
*04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1763	2	21	9	N	19					167

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2248	2	28	9	N	25					195
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2156	2	28	9	N	25					220
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1693	2	15	9	N	14	193	1			41
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					41
03	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	1066	2			N	-0-					41
04	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	1282	2			N	-0-					41

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1030	2	8	9	N	7					147
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1047	2	20	9	N	18					165
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1001	2	13	9	N	12					177
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	956	2	14	9	N	13					190
03	992	N	919	-0-	-73	-0-	913	2	6	9	N	5					195
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	N	10	183	1			22

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	22	1	1466	2	N	-0-					209
12	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	22	1	1444	2	N	-0-					209
01	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	21	1	1420	2	N	-0-					209
02	1450	N	1433	-0-	-17	-0-	21	1	1392	2	N	18					227
							20	9									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	22	1	1458	2	N	40	177	1			90
							44	9									
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	21	1	1388	2	N	-0-					90

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
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2558	2	41	9	N	37					209
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2467	2	44	9	N	40	184	1			65
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2369	2	37	9	N	34					99
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2179	2	47	9	N	43					142
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2334	2	30	9	N	27					169
*04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2193	2	50	9	N	45					214

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
11	1590	N	769	-0-	-821	-0-	769	2			N	-0-					73
12	1364	N	1069	-0-	-295	-0-	1047	2	22	9	N	20					93
01	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1329	2	24	9	N	22					115
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1028	2	17	9	N	15					130
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1291	2	13	9	N	12					142
04	1320	N	953	-0-	-367	-0-	944	2	9	9	N	8					150

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
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					59
12	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	1661	2			Y	-0-					59
01	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1679	2	35	9	Y	32					91
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1621	2	31	9	Y	28					119
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					119
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1656	2	92	9	Y	84	156	1			47

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1710	N	1341	-0-	-369	-0-	1341	2			Y	-0-					9
12	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2			Y	-0-					9
01	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1388	2	21	9	Y	19					28
02	1305	N	1202	-0-	-103	-0-	1193	2	9	9	Y	8					36
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	Y	2					38
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1550	2	8	9	Y	7	42	1			3

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2110	2	12	9	Y	11					14
12	2046	N	1740	-0-	-306	-0-	1729	2	11	9	Y	10					24
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1689	2	13	9	Y	12					36
02	2030	N	1680	-0-	-350	-0-	1671	2	9	9	Y	8	41	1			3
03	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	2			Y	-0-					3
*04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					3

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	800	-0-	-430	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	992	2	107	9	Y	97	97	1			-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	774	-0-	-9	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	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
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	2	11	9	N	10					35
12	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			N	-0-					35
01	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	1340	2			N	-0-					35
02	1508	N	1325	-0-	-183	-0-	1264	2	61	9	N	55					90
03	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	1205	2	44	9	N	40					130
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1336	2	110	9	N	100	189	1			41

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
11	1110	N	762	-0-	-348	-0-	762	2			Y	-0-					31
12	1147	N	645	-0-	-502	-0-	645	2			Y	-0-					31
01	1116	N	839	-0-	-277	-0-	837	2	2	9	Y	2					33
02	725	N	560	-0-	-165	-0-	554	2	6	9	Y	5					38
03	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	2			Y	-0-					38
04	810	N	685	-0-	-125	-0-	683	2	2	9	Y	2	34	1			6

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
11	2100	N	1296	-0-	-804	-0-	37	1	1244	2	Y	14					31
							15	9									
12	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	36	1	1214	2	Y	4					35
							4	9									
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	58	1	1929	2	Y	-0-					35
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	51	1	1693	2	Y	-0-					35
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	56	1	1862	2	Y	-0-					35
04	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	53	1	1757	2	Y	99	125	1			9
							109	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	840	N	775	-0-	-65	-0-	11	1	764	2	N	-0-					23
12	837	N	803	-0-	-34	-0-	12	1	791	2	N	-0-					23
01	837	N	792	-0-	-45	-0-	12	1	780	2	N	-0-					23
02	754	N	724	-0-	-30	-0-	11	1	711	2	N	2					25
							2	9									
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	12	1	790	2	N	-0-					25
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	11	1	747	2	N	7					32
							8	9									

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

11	1110	N	902	-0-	-208	-0-	896	2	6	9	N	5					93
12	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1024	2	15	9	N	14					107
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1130	2	14	9	N	13					120
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	967	2	19	9	N	17					137
03	1054	N	982	-0-	-72	-0-	975	2	7	9	N	6					143
04	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1029	2	17	9	N	15					158

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

11	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			Y	-0-					11
12	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			Y	-0-					11
01	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	2			Y	-0-					11
02	522	N	485	-0-	-37	-0-	485	2			Y	-0-					11
03	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	2			Y	-0-					11
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	2			Y	-0-					11

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

11	1710	N	1368	-0-	-342	-0-	39	1	1325	2	Y	4					113
							4	9									
12	1767	N	1395	-0-	-372	-0-	40	1	1351	2	Y	4	63	1			54
							4	9									
01	1643	N	1213	-0-	-430	-0-	35	1	1166	2	Y	11					65
							12	9									
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	39	1	1317	2	Y	18					83
							20	9									
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	42	1	1384	2	Y	1					84
							1	9									
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	39	1	1289	2	Y	40	114	1			10
							44	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					13
12	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1479	2	3	9	Y	3					16
01	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1473	2	7	9	Y	6					22
02	1450	N	1340	-0-	-110	-0-	1340	2			Y	-0-					22
03	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1482	2	3	9	Y	3					25
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					25

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
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	168	2	3	9	Y	3					56
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	132	2	7	9	Y	6	59	1			3
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	127	2	8	9	Y	7					10
02	174	N	98	-0-	-76	-0-	87	2	11	9	Y	10					20
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	116	2	4	9	Y	4					24
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	116	2	2	9	Y	2					26

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	970	-0-	-260	-0-	967	2	3	9	Y	3					40
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1188	2	4	9	Y	4					44
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1136	2	43	9	Y	39					83
02	928	N	926	-0-	-2	-0-	903	2	23	9	Y	21					104
03	1178	N	881	-0-	-297	-0-	809	2	72	9	Y	65	136	1			33
04	1140	N	546	-0-	-594	-0-	546	2			Y	-0-					33

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
11	1350	N	1119	-0-	-231	-0-	1118	2	1	9	Y	1					21
12	1209	N	790	-0-	-419	-0-	789	2	1	9	Y	1					22
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	909	2	9	9	Y	8					30
02	1073	N	962	-0-	-111	-0-	954	2	8	9	Y	7					37
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1210	2	25	9	Y	23	48	1			12
*04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					12

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
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1417	2	19	9	Y	17					69
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1577	2	22	9	Y	20	70	1			19
01	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	1321	2	2	9	Y	2					21
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1424	2	11	9	Y	10					31
03	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1484	2	26	9	Y	24	44	1			11
*04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1492	2	4	9	Y	4					15

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
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1118	2	40	9	Y	36					72
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1192	2	47	9	Y	43	74	1			41
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1057	2	3	9	Y	3					44
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1029	2	24	9	Y	22					66
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1121	2	57	9	Y	52	94	1			24
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1115	2	10	9	Y	9					33

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	672	2	44	9	Y	40					58
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	785	2	13	9	Y	12					70
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	808	2	58	9	Y	53	86	1			37
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	786	2	32	9	Y	29					66
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					66
04	840	N	706	-0-	-134	-0-	671	2	35	9	Y	32	83	1			15

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
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	48	1	3249	2	Y	-0-					14
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	55	1	3660	2	Y	10					24
							11	9									
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	52	1	3427	2	Y	36					60
							40	9									
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	51	1	3419	2	Y	-0-					60
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	53	1	3548	2	Y	-0-					60
*04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	54	1	3561	2	Y	66	115	1			11
							73	9									

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3366	-0-	-144	-0-	3318	2	48	9	N	44	179	1			15
12	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	3442	2			N	-0-					15
01	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3309	2	83	9	N	75					90
02	3248	X	3196	-0-	-52	-0-	3097	2	99	9	N	90					180
03	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	3353	2	25	9	N	23	186	1			17
04	3360	X	3222	-0-	-138	-0-	3133	2	89	9	N	81					98

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4855	-0-	-365	-0-	4849	2	6	9	N	5					62
12	5301	X	5088	-0-	-213	-0-	5052	2	36	9	N	33					95
01	5301	X	5039	-0-	-262	-0-	4974	2	65	9	N	59					154
02	4959	X	4883	-0-	-76	-0-	4758	2	125	9	N	114	193	1			75
03	5208	X	5192	-0-	-16	-0-	5087	2	105	9	N	95					170
04	4920	X	4753	-0-	-167	-0-	4672	2	81	9	N	74	227	1			17

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1005	-0-	-975	-0-	975	2	30	9	N	27					172
12	2232	N	1171	-0-	-1061	-0-	1135	2	36	9	N	33					205
01	1798	N	1343	-0-	-455	-0-	1297	2	46	9	N	42	188	1			59
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1252	2	40	9	N	36					95
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1740	2	47	9	N	43					138
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1606	2	43	9	N	39	161	1			16

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2032	-0-	-278	-0-	1989	2	43	9	N	39					170
12	2573	N	2450	-0-	-123	-0-	2402	2	48	9	N	44	177	1			37
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2494	2	51	9	N	46					83
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2218	2	53	9	N	48					131
03	2449	N	1539	-0-	-910	-0-	1515	2	24	9	N	22					153
04	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2376	2	58	9	N	53	186	1			20

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	16200	X	15542	-0-	-658	-0-	15230	2	312	9	N	284	360	1			202
12	16740	X	15687	-0-	-1053	-0-	15423	2	264	9	N	240	181	1	1	8	260
01	16740	X	15162	-0-	-1578	-0-	14953	2	209	9	N	190	180	1			270
02	15283	X	12622	-0-	-2661	-0-	12379	2	243	9	N	221	361	1			130
03	16337	X	14121	-0-	-2216	-0-	13880	2	241	9	N	219	184	1			165
04	15540	X	13577	-0-	-1963	-0-	13252	2	325	9	N	295	360	1			100

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

11	5850	X	5341	-0-	-509	-0-	5274	2	67	9	N	61	181	1			225
12	6045	X	5428	-0-	-617	-0-	5156	2	272	9	N	247	181	1			291
01	6045	X	5141	-0-	-904	-0-	5071	2	70	9	N	64					355
02	5423	X	4177	-0-	-1246	-0-	4039	2	138	9	N	125	172	1			308
03	5797	X	4564	-0-	-1233	-0-	4443	2	121	9	N	110	340	1			78
04	5340	X	4414	-0-	-926	-0-	4381	2	33	9	N	30					108

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

11	5400	X	5388	-0-	-12	-0-	533	1	4777	2	N	71	183	1			18
							78	9									
12	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	770	1	4888	2	N	124					142
							136	9									
01	3472	X	2921	-0-	-551	-0-	375	1	2500	2	N	42	166	1			18
							46	9									
02	5220	X	3667	-0-	-1553	-0-	541	1	3058	2	N	62					80
							68	9									
03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	768	1	5595	2	N	101					181
							111	9									
04	5400	X	3297	-0-	-2103	-0-	212	1	3075	2	N	9	171	1			19
							10	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2280	N	173	-0-	-2107	-0-	17	1	156	2	N	-0-					117
12	155	N	35	-0-	-120	-0-	5	1	30	2	N	-0-					117
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					117
02	174	N	61	-0-	-113	-0-	9	1	52	2	N	-0-					117
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-					117
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-					117

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					85
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					86
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					86
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					86
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					86
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					220
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					300
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	43	183	1			160
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 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
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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1985	2	55	9	N	50	160	1			124
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2307	2	61	9	N	55					179
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					179
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	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

11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1020	2	17	9	N	15					58
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	936	2	17	9	N	15					73
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1022	2	17	9	N	15					88
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1053	2	22	9	N	20					108
03	961	N	283	-0-	-678	-0-	274	2	9	9	N	8					116
04	1020	N	294	-0-	-726	-0-	284	2	10	9	N	9					125

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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2757	3	4	9	N	4					165
12	3100	N	3469	-0-	369	369	3338	3	131	9	N	119					284
01	3100	N	3544	-0-	444	813	3390	3	154	9	N	140	193	1			231
02	2900	N	3260	-0-	360	1173	3127	3	133	9	N	121	187	1			165
03	7656		3443	-0-	-4213	-0-	3412	3	31	9	N	28					193
*04	6866		3628	-0-	-3238	-0-	3404	3	224	9	N	204	188	1			209

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC//CONT.// 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019 - P/A 12/13/19

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	67	-0-	-743	-0-	67	2			N	-0-					32
12	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	2			N	-0-					32
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					32
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					32
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	2			Y	-0-					87
12	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			Y	-0-					87
01	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	2			Y	-0-					87
02	DLQ G-10		170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					87
03	DLQ G-10		53	-0-	53	223	53	2			Y	-0-					87
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					87

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
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
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-					102
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			Y	-0-					102
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			Y	-0-					102
02	DLQ G-10		254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					102
03	DLQ G-10		79	-0-	79	333	79	2			Y	-0-					102
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	333					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
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					47
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					47
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					47
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					47
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					47
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					45
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					45
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					45
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			Y	-0-					45
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					45
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					45

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2019 - P/A 12/17/19

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					89
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					89
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					89
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					89
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					89
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	3	1	129	2	N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	3	1	170	2	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N	-0-					-0-
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	205	-0-	-95	-0-	4	1	201	2	N	-0-					20
12	279	N	141	-0-	-138	-0-	3	1	138	2	N	-0-					20
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	8	1	391	2	N	-0-					20
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	2	N	-0-					20
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	1	1	54	2	N	-0-					20
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					20

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	S	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	2	N	-0-			-0-
12	124	S	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	2	N	-0-			-0-
01	155	S	116	-0-	-39	-0-	2	1	114	2	N	-0-			-0-
02	87	S	79	-0-	-8	-0-	2	1	77	2	N	-0-			-0-
03	93	S	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
04	120	S	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-			64
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			64
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			64
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-			64
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			64
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			64

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
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-			37
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-			37
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-			37
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			37
03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-			37
04	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT			37

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2444	-0-	-406	-0-	2444	2			N	-0-					135
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					135
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					135
*02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					135
*03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					135
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					68
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					68
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					68
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					68
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					68
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-					72
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					72
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					72
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					72
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1203	-0-	-267	-0-	1203	3			N	-0-					23
12	1550	N	1429	-0-	-121	-0-	1429	3			N	-0-					23
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					23
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					23
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					23
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					23

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1349	-0-	-541	-0-	134	1	1215	2	N	-0-					83
12	1395	N	1045	-0-	-350	-0-	107	1	938	2	N	-0-					83
01	1550	N	887	-0-	-663	-0-	92	1	795	2	N	-0-					83
02	1305	N	849	-0-	-456	-0-	88	1	761	2	N	-0-					83
03	1054	N	864	-0-	-190	-0-	89	1	775	2	N	-0-					83
*04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	101	1	836	2	N	-0-					83

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
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					97
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-					97
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					97
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					97
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	N	-0-					97
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2781	-0-	-489	-0-	280	1	2501	2	Y	-0-					5
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	349	1	3031	2	Y	-0-					5
01	3379	X	3147	-0-	-232	-0-	335	1	2812	2	Y	-0-					5
02	3132	X	3064	-0-	-68	-0-	324	1	2740	2	Y	-0-					5
03	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	347	1	2927	2	Y	3					8
							3	9									
04	3270	X	3089	-0-	-181	-0-	338	1	2747	2	Y	4					12
							4	9									

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
11	1080	N	816	-0-	-264	-0-	67	1	749	2	N	-0-					20
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	88	1	1049	2	N	-0-					20
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	63	1	682	2	N	-0-					20
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	82	1	888	2	N	-0-					20
03	1147	N	958	-0-	-189	-0-	84	1	874	2	N	-0-					20
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	66	1	684	2	N	-0-					20

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	7539	-0-	-921	-0-	769	1	6770	2	Y	-0-					21
12	8339	X	7977	-0-	-362	-0-	813	1	7164	2	Y	-0-					21
01	8122	X	7722	-0-	-400	-0-	812	1	6910	2	Y	-0-					21
02	7569	X	7403	-0-	-166	-0-	775	1	6628	2	Y	-0-					21
03	8060	X	7986	-0-	-74	-0-	845	1	7129	2	Y	11					32
							12	9									
04	7710	X	7458	-0-	-252	-0-	809	1	6634	2	Y	14					46
							15	9									

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					40
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					40
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	2	N	-0-					40
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					40
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-					40
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
04	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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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-
04	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
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					78
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	39	1	379	2	Y	4					82
							4	9									
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					82
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	1	1	8			82
							1	9									
*03	434	X	141	-0-	-293	-0-	12	1	128	2	Y	1	1	8			82
							1	9									
04	420	X	156	-0-	-264	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					82

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
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
04	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
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-
04	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TOWER RESOURCES INC 862857
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					17
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					17
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					17
02	493	N	434	-0-	-59	-0-	434	2			N	-0-					17
03	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			N	-0-					17
04	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	2			N	-0-					17

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					57
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					57
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					57
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					57
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					57
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					57

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	185	1	3359	2	N	-0-					-0-
12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	112	1	2224	2	N	-0-					-0-
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	137	1	2522	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	1734	-0-	-1688	-0-	89	1	1645	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2573	-0-	-1085	-0-	136	1	2437	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	2014	-0-	-1526	-0-	117	1	1897	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	46	1	828	2	N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	2	N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	N	-0-					-0-
02	841	X	561	-0-	-280	-0-	29	1	532	2	N	-0-					-0-
03	899	X	631	-0-	-268	-0-	33	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	405	-0-	-465	-0-	23	1	382	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	N	-0-					-0-
12	496	N	402	-0-	-94	-0-	19	1	383	2	N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	N	-0-					-0-
02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	N	-0-					-0-
03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	510	X	358	-0-	-152	-0-	21	1	337	2	Y	-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 #: 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
11	1260	X	475	-0-	-785	-0-	25	1	450	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	1076	-0-	-226	-0-	52	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1302	X	466	-0-	-836	-0-	24	1	442	2	N	-0-					-0-
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	75	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	114	1	2049	2	Y	-0-					-0-
*04	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	93	1	1517	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
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	94	1	1711	2	N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	67	1	1338	2	N	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	67	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	73	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	123	1	2209	2	Y	-0-					-0-
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	93	1	1507	2	Y	-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
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	67	1	1234	2	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	77	-0-	-163	-0-	4	1	73	2	Y	-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
11	570	N	407	-0-	-163	-0-	21	1	386	2	N	-0-					-0-
12	651	N	483	-0-	-168	-0-	23	1	460	2	N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	Y	-0-					-0-
*04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	159	1	2583	2	Y	-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
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	100	1	1823	2	N	-0-					-0-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	114	1	2258	2	N	-0-					-0-
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	99	1	1832	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1412	-0-	-125	-0-	72	1	1340	2	N	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	93	1	1670	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	88	1	1427	2	Y	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	4847	-0-	-913	-0-	253	1	4594	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	4132	-0-	-1820	-0-	198	1	3934	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4138	-0-	-1814	-0-	213	1	3925	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	3400	-0-	-1965	-0-	175	1	3225	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	3951	-0-	-1071	-0-	208	1	3743	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	3392	-0-	-1468	-0-	196	1	3196	2	Y	-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
11	1110	N	874	-0-	-236	-0-	46	1	828	2	N	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	78	1	1553	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	614	-0-	-533	-0-	32	1	582	2	N	-0-					-0-
02	841	N	463	-0-	-378	-0-	24	1	439	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	56	1	1008	2	Y	-0-					-0-
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	70	1	1142	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	67	1	1214	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	67	1	1323	2	N	-0-					-0-
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	129	1	2383	2	N	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	88	1	1634	2	N	-0-					-0-
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	133	1	2393	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1290	-0-	-720	-0-	75	1	1215	2	Y	-0-					-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	Y	-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
11	570	N	499	-0-	-71	-0-	26	1	473	2	N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-
01	558	N	326	-0-	-232	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-
02	493	N	300	-0-	-193	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-
03	372	N	38	-0-	-334	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	N	-0-			-0-
12	403	N	292	-0-	-111	-0-	14	1	278	2	N	-0-			-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	N	-0-			-0-
02	493	N	267	-0-	-226	-0-	14	1	253	2	N	-0-			-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	605	2	Y	-0-			-0-
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	639	2	Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

11	3000	X	693	-0-	-2307	-0-	36	1	657	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2215	-0-	-699	-0-	106	1	2109	2	N	-0-			-0-
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	139	1	2556	2	N	-0-			-0-
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	145	1	2680	2	N	-0-			-0-
03	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	132	1	2377	2	Y	-0-			-0-
04	2610	X	1713	-0-	-897	-0-	99	1	1614	2	Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

11	2250	N	1954	-0-	-296	-0-	102	1	1852	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1357	-0-	-317	-0-	65	1	1292	2	N	-0-			-0-
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	86	1	1586	2	N	-0-			-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	113	1	2086	2	N	-0-			-0-
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	131	1	2362	2	Y	-0-			-0-
04	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	88	1	1431	2	Y	-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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

11	930	N	398	-0-	-532	-0-	21	1	377	2	N	-0-			-0-
12	651	N	429	-0-	-222	-0-	21	1	408	2	N	-0-			-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	N	-0-			-0-
02	377	N	117	-0-	-260	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
03	434	N	199	-0-	-235	-0-	10	1	189	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	23	1	378	2	Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-			-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-			-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	N	-0-			-0-
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	13	1	233	2	N	-0-			-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	14	1	246	2	Y	-0-			-0-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-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 #: 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
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	110	1	1993	2	N	-0-					-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	101	1	2006	2	N	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	124	1	2279	2	N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	101	1	1858	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1656	-0-	-235	-0-	87	1	1569	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1003	-0-	-827	-0-	58	1	945	2	Y	-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
11	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	72	1	1310	2	N	-0-					-0-
12	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	333	1	6599	2	N	-0-					-0-
01	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	273	1	5027	2	N	-0-					-0-
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	231	1	4263	2	N	-0-					-0-
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	212	1	3805	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3585	-0-	-45	-0-	208	1	3377	2	Y	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	89	1	1618	2	N	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	70	1	1386	2	N	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	65	1	1199	2	N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	1075	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	863	-0-	-222	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	700	-0-	-350	-0-	40	1	660	2	Y	-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
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	213	1	3878	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3462	-0-	-351	-0-	166	1	3296	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3712	-0-	-101	-0-	191	1	3521	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3839	-0-	-105	-0-	197	1	3642	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3588	-0-	-628	-0-	189	1	3399	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3363	-0-	-717	-0-	195	1	3168	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	251	1	4570	2	N	-0-					-0-
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	238	1	4716	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	243	1	4469	2	N	-0-					-0-
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	245	1	4530	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4601	-0-	-390	-0-	242	1	4359	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4293	-0-	-537	-0-	249	1	4044	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	123	1	2240	2	N	-0-					-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	100	1	1974	2	N	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	105	1	1929	2	N	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	113	1	2092	2	N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	113	1	2027	2	Y	-0-					-0-
*04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	109	1	1773	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	150	1	2733	2	N	-0-					-0-
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	127	1	2512	2	N	-0-					-0-
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	141	1	2590	2	N	-0-					-0-
02	2784	N	2358	-0-	-426	-0-	121	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2093	-0-	-542	-0-	110	1	1983	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	1837	-0-	-803	-0-	106	1	1731	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3108	-0-	-132	-0-	162	1	2946	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2656	-0-	-413	-0-	128	1	2528	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2312	-0-	-757	-0-	119	1	2193	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2856	-0-	-160	-0-	147	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	176	1	3157	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	177	1	2872	2	Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	400	1	7269	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6694	-0-	-591	-0-	321	1	6373	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6681	-0-	-604	-0-	344	1	6337	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	6433	-0-	-991	-0-	330	1	6103	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	6116	-0-	-1820	-0-	322	1	5794	2	Y	-0-					-0-
04	7680	X	5553	-0-	-2127	-0-	322	1	5231	2	Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	N	-0-					-0-
12	434	N	122	-0-	-312	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
02	406	N	274	-0-	-132	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2437	-0-	-83	-0-	127	1	2310	2	N	-0-					-0-
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	112	1	2223	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	114	1	2096	2	N	-0-					-0-
02	2349	N	2019	-0-	-330	-0-	104	1	1915	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1901	-0-	-424	-0-	100	1	1801	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1786	-0-	-344	-0-	103	1	1683	2	Y	-0-					-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	194	2	39	9	N	35					43
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	408	2	25	9	N	23					66
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	339	2	81	9	N	74	132	1			8
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	216	2	13	9	N	12					20
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					20
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					20

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 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
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	N	10					131
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	N	5					136
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3					139
*02	174	N	77	-0-	-97	-0-	77	2			N	-0-					139
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	581	2	45	9	N	41	157	1			23
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					23

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	794	2	46	9	N	42					47
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	867	2	66	9	N	60					107
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	550	2	77	9	N	70	168	1			9
02	290	N	131	-0-	-159	-0-	121	2	10	9	N	9					18
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					18
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					18

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2689	-0-	-1301	-0-	2656	2	33	9	N	30					93
12	4123	X	2875	-0-	-1248	-0-	2839	2	36	9	N	33					126
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4158	2	53	9	N	48	169	1			5
02	3364	X	3145	-0-	-219	-0-	3121	2	24	9	N	22					27
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					27
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					27

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	407	2	32	9	N	29	168	1			34
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	716	2	166	9	N	151	168	1			17
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	567	2	25	9	N	23					40
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	180	2	281	9	N	255					295
03	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					295
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					295

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

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	50	122	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/05/2018

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

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-
04	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

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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19800	X	17427	-0-	-2373	B	-0-	825	1	16602	2	Y	-0-	2	5			19
12	18817	X	18525	-0-	-292	B	-0-	909	1	17616	2	Y	-0-					19
01	19964	X	18699	-0-	-1265	B	-0-	996	1	17703	2	Y	-0-					19
02	18676	X	18176	-0-	-500	B	-0-	817	1	17327	2	Y	29					48
								32	9									
03	19964	X	18582	-0-	-1382	B	-0-	777	1	17805	2	Y	-0-	11	5			37
*04	18633	X	18633	-0-	-0-	B	-0-	761	1	17859	2	Y	12	10	5			39
								13	9									

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	569	-0-	-601	B	-0-	534	2	35	9	N	32					117
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					N	10					127
01	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1001	2	44	9	N	40					167
02	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	730	2	20	9	N	18					185
03	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	707	2	7	9	N	6	139	1			52
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1253	2	52	9	N	47					99

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
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
11	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-					252
12	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	2			N	-0-					252
01	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	2			N	-0-					252
02	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2			N	-0-					252
03	837	N	565	-0-	-272	B	-0-	565	2			N	-0-					252
*04	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2			N	-0-					252

HIBBARD ENERGY, LP 383757
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1237	2			Y	-0-					13
12	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			Y	-0-					13
01	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			Y	-0-					13
02	1189	N	922	-0-	-267	B	-0-	922	2			Y	-0-					13
*03	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2			Y	-0-					13
*04	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			Y	-0-					13

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
11	300	N	218	-0-	-82	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	186	N	115	-0-	-71	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*04	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	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
11	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	2			Y	-0-					12
12	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	2			Y	-0-					12
01	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	2			Y	-0-					12
02	1479	N	1257	-0-	-222	B	-0-	1257	2			Y	-0-					12
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	2			Y	-0-					12
04	900	N	763	-0-	-137	B	-0-	763	2			Y	-0-					12

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
11	660	N	431	-0-	-229	B	-0-	412	2	19	9	N	17					100
12	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1056	2	46	9	N	42					142
01	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	383	2	13	9	N	12					154
02	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	2			N	-0-					154
03	1116	N	783	-0-	-333	B	-0-	783	2			N	-0-					154
*04	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2			N	-0-					154

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
11	1110	N	897	-0-	-213	B	-0-	886	2	11	9	Y	10					20
12	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	638	2	12	9	Y	11					31
01	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2			Y	-0-					31
02	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1001	2	7	9	Y	6					37
03	651	N	520	-0-	-131	B	-0-	520	2			Y	-0-					37
*04	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2			Y	-0-					37

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1174	2	2	9	Y	2					40
12	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	2			Y	-0-					40
01	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	2			Y	-0-					40
02	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048	2			Y	-0-					40
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	2			Y	-0-					40
04	660	N	482	-0-	-178	B	-0-	482	2			Y	-0-					40

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2525	N	2525	-0-	-0-	B	-0-	2503	2	22	9	Y	20					138
12	2038	N	2038	-0-	-0-	B	-0-	2023	2	15	9	Y	14					152
01	1777	N	1777	-0-	-0-	B	-0-	1777	2			Y	-0-					152
02	2262	N	2103	-0-	-159	B	-0-	2103	2			Y	-0-					152
*03	2477	N	2477	-0-	-0-	B	-0-	2477	2			Y	-0-					152
04	1710	N	1630	-0-	-80	B	-0-	1630	2			Y	-0-					152

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
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		133	-0-	133	B	133	133	2			N	-0-					36
03	14B2 EXT		301	-0-	301	B	434	301	2			N	-0-					36
04	14B2 EXT		104	-0-	104	B	538	104	2			N	-0-					36

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	141	-0-	141	B	141	141	2			N	-0-					27
03	14B2	EXT	413	-0-	413	B	554	413	2			N	-0-					27
04	14B2	EXT	101	-0-	101	B	655	101	2			N	-0-					27

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

11	930	N	886	-0-	-44	B	-0-	886	2			N	-0-					90
12	1940	N	1940	-0-	-0-	B	-0-	1940	2			N	-0-					90
01	1798	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	1798	2			N	-0-					90
02	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	2			N	-0-					90
03	1829	N	1733	-0-	-96	B	-0-	1598	2	135	9	N	123	179	1			34
04	1740	N	1464	-0-	-276	B	-0-	1464	2			N	-0-					34

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

11	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					72
12	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					72
01	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2			N	-0-					72
02	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					72
03	155	N	34	-0-	-121	B	-0-	34	2			N	-0-					72
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					72

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

11	2422	N	2422	-0-	-0-	B	-0-	2422	2			N	-0-					67
12	2620	N	2620	-0-	-0-	B	-0-	2620	2			N	-0-					67
01	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	1679	2			N	-0-					67
02	1914	X	1307	-0-	-607	B	-0-	1307	2			N	-0-					67
03	2046	X	1748	-0-	-298	B	-0-	1748	2			N	-0-					67
04	1980	X	1702	-0-	-278	B	-0-	1702	2			N	-0-					67

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

11	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	2			N	-0-					100
12	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	1504	2			N	-0-					100
01	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	2			N	-0-					100
02	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	2			N	-0-					100
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	2			N	-0-					100
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	2			N	-0-					100

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

11	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					86
12	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					86
01	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					86
02	435	N	366	-0-	-69	B	-0-	366	2			N	-0-					86
*03	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			N	-0-					86
*04	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					86

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

11	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	722	2	65	9	N	59	191	1			23
12	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	2			N	-0-					23
01	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2			N	-0-					23
02	754	N	444	-0-	-310	B	-0-	444	2			N	-0-					23
03	806	N	452	-0-	-354	B	-0-	452	2			N	-0-					23
04	660	N	375	-0-	-285	B	-0-	375	2			N	-0-					23

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	1764	2	36	9	N	33					46
12	1835	N	1835	-0-	-0-	B	-0-	1755	2	80	9	N	73					119
01	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-	1600	2	109	9	N	99	172	1			46
02	1392	X	1149	-0-	-243	B	-0-	1113	2	36	9	N	33					79
03	1488	X	1132	-0-	-356	B	-0-	1001	2	131	9	N	119	172	1			26
04	1440	X	789	-0-	-651	B	-0-	789	2			N	-0-					26

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1198	-0-	-242	B	-0-	1155	2	43	9	N	39	166	1			78
12	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1232	2	12	9	N	11					89
01	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1115	2	15	9	N	14					103
02	1160	N	1009	-0-	-151	B	-0-	1009	2			N	-0-					103
*03	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	2			N	-0-					103
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	2			N	-0-					103

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
02	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1676	2	67	9	N	61					113
*03	3880	X	3880	-0-	-0-	B	-0-	3785	2	95	9	N	86	168	1			31
*04	1850	N	1850	-0-	-0-	B	-0-	1850	2			N	-0-					31

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					2

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	3	1	70	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
12	93	N	5	-0-	-88	B	-0-	2	1	3	9	Y	3	1	1			3
01	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	4	1	122	2	Y	9	9	1			3
								10	9									
*02	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	4	1	108	2	Y	4	2	1			5
								4	9									
*03	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	2	1	41	2	Y	10	10	1			5
								11	9									
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-					Y	NO RPT					5

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	1920	N	1653	-0-	-267	B	-0-	58	1	1595	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1891	N	66	-0-	-1825	B	-0-	63	1	3	9	Y	3	1	1			2
01	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1720	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
*02	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1770	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
*03	1850	N	1850	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1768	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	B	-0-					Y	NO RPT					2

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

11	2955	X	2955	-0-	-0-	B	-0-	103	1	2817	2	Y	32	39	1			14
								35	9									
12	1147	X	111	-0-	-1036	B	-0-	72	1	39	9	Y	35	24	1			25
01	3414	X	3414	-0-	-0-	B	-0-	114	1	3210	2	Y	82	75	1			32
								90	9									
*02	2664	X	2664	-0-	-0-	B	-0-	100	1	2498	2	Y	60	32	1			60
								66	9									
*03	2661	X	2661	-0-	-0-	B	-0-	109	1	2485	2	Y	61	86	1			35
								67	9									
04	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	B	-0-					Y	NO RPT					35

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

11	2730	X	2607	-0-	-123	B	-0-	92	1	2507	2	Y	7	8	1			3
								8	9									
12	2821	X	123	-0-	-2698	B	-0-	109	1	14	9	Y	13	5	1			11
01	3596	X	3596	-0-	-0-	B	-0-	123	1	3454	2	Y	17	21	1			7
								19	9									
*02	3013	X	3013	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2884	2	Y	13	7	1			13
								14	9									
*03	3322	X	3322	-0-	-0-	B	-0-	139	1	3164	2	Y	17	21	1			9
								19	9									
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	B	-0-					Y	NO RPT					9

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1581	-0-	-789 B	-0-	56	1	1524	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1891	N	100	-0-	-1791 B	-0-	97	1	3	9	Y	3	1	1			2
01	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	80	1	2260	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*02	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	82	1	2066	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*03	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	93	1	2116	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280 B	-0-					Y	NO RPT					2

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	28	1	766	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	868	N	41	-0-	-827 B	-0-	31	1	10	9	Y	9	3	1			8
01	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	33	1	937	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
*02	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	33	1	841	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
*03	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	36	1	825	2	Y	12	15	1			6
							13	9									
04	960	N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	1920	X	-0-	-0-	-1920 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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
11	9090	X	7897	-0-	-1193 B	-0-	278	1	7619	2	Y	-0-					-0-
12	9145	X	275	-0-	-8870 B	-0-	275	1			Y	-0-					-0-
01	9145	X	8163	-0-	-982 B	-0-	280	1	7883	2	Y	-0-					-0-
02	8381	X	7320	-0-	-1061 B	-0-	280	1	7040	2	Y	-0-					-0-
03	8959	X	7004	-0-	-1955 B	-0-	295	1	6709	2	Y	-0-					-0-
04	7890	X	NO RPT	-0-	-7890 B	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
11	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	5	-0-	-150 B	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

11	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1496	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	1395	N	74	-0-	-1321	B	-0-	71	1	3	9	Y	3	1	1			3
01	1909	N	1909	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1840	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
*02	1680	N	1680	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1614	2	Y	2	1	1			3
								2	9									
*03	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1292	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	B	-0-					Y	NO RPT					2

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

11	5400	X	4666	-0-	-734	B	-0-	164	1	4500	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
12	5580	X	177	-0-	-5403	B	-0-	170	1	7	9	Y	6	2	1			5
01	5518	X	5129	-0-	-389	B	-0-	176	1	4945	2	Y	7	9	1			3
								8	9									
02	4988	X	4520	-0-	-468	B	-0-	173	1	4341	2	Y	5	3	1			5
								6	9									
03	5332	X	4809	-0-	-523	B	-0-	202	1	4600	2	Y	6	8	1			3
								7	9									
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	B	-0-					Y	NO RPT					3

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

11	2760	N	2506	-0-	-254	B	-0-	88	1	2417	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	2697	N	92	-0-	-2605	B	-0-	90	1	2	9	Y	2	1	1			2
01	2852	N	2482	-0-	-370	B	-0-	85	1	2394	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
*02	2379	N	2379	-0-	-0-	B	-0-	91	1	2286	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
*03	2231	N	2231	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2134	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	B	-0-					Y	NO RPT					1

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

11	3930	X	3249	-0-	-681	B	-0-	114	1	3134	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	4061	X	128	-0-	-3933	B	-0-	126	1	2	9	Y	2	1	1			2
01	4061	X	3626	-0-	-435	B	-0-	124	1	3499	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
02	3538	X	3282	-0-	-256	B	-0-	126	1	3154	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
03	3782	X	3108	-0-	-674	B	-0-	131	1	2973	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	B	-0-					Y	NO RPT					2

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	9600	-0-	-0-	B	-0-	746	1	8854	2	N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	1			N	-0-					-0-
01	7997	X	7997	-0-	-0-	B	-0-	651	1	7346	2	N	-0-					-0-
*02	6208	X	6208	-0-	-0-	B	-0-	589	1	5619	2	N	-0-					-0-
*03	4952	X	4952	-0-	-0-	B	-0-	606	1	4346	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	4050	X	3260	-0-	-790	B	-0-	613	1	2610	2	N	34	39	1			7
								37	9									
12	4185	X	594	-0-	-3591	B	-0-	568	1	26	9	N	24	27	1			4
01	4185	X	1476	-0-	-2709	B	-0-	496	1	947	2	N	30	25	1			9
								33	9									
02	3915	X	3421	-0-	-494	B	-0-	583	1	2805	2	N	30	28	1			11
								33	9									
03	3379	X	2877	-0-	-502	B	-0-	671	1	2093	2	N	103	62	1			52
								113	9									
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	B	-0-					N	NO RPT					52

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
11	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	19	1	135	2	N	-0-					-0-
12	279	N	37	-0-	-242	B	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	42	1	255	2	N	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
*03	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	32	1	246	2	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2990	X	2990	-0-	-0-	B	-0-	105	1	2885	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	103	-0-	-2842	B	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
01	3782	X	2854	-0-	-928	B	-0-	98	1	2756	2	Y	-0-					-0-
02	3538	X	3079	-0-	-459	B	-0-	118	1	2961	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	2917	-0-	-865	B	-0-	123	1	2794	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3840	X	3455	-0-	-385	B	-0-	122	1	3331	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	3968	X	126	-0-	-3842	B	-0-	123	1	3	9	Y	3	1	1			3
01	3968	X	3242	-0-	-726	B	-0-	111	1	3127	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
*02	3636	X	3636	-0-	-0-	B	-0-	139	1	3494	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
03	3844	X	3077	-0-	-767	B	-0-	129	1	2944	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	B	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	5774	X	5774	-0-	-0-	B	-0-	697	1	5077	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	780	-0-	-5110	B	-0-	780	1			N	-0-					-0-
01	6074	X	6074	-0-	-0-	B	-0-	860	1	5214	2	N	-0-					-0-
02	5510	X	5299	-0-	-211	B	-0-	655	1	4644	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5333	-0-	-557	B	-0-	612	1	4721	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 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
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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
11	240	N	185	-0-	-55 B	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
12	186	N	3	-0-	-183 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	155	N	53	-0-	-102 B	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
*02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	6	1	183	2	N	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	248	N	91	-0-	-157 B	-0-	91	1			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279 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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13650	X	11289	-0-	-2361 B	-14816	1364	1	9925	2	N	-0-			-0-
12	14105	X	1316	-0-	-12789 B	-14816	1316	1			N	-0-			-0-
01	14105	X	10892	-0-	-3213 B	-14816	1543	1	9349	2	N	-0-			-0-
02	11368	X	9505	-0-	-1863 B	-14816	1175	1	8330	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	9423	-0-	-2233 B	-14816	1082	1	8341	2	N	-0-			-0-
04	11280	X	NO RPT	-0-	-11280 B	-14816					N	NO RPT			-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1240	-0-	-200 B	-0-	150	1	1090	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	122	-0-	-1366 B	-0-	122	1			N	-0-			-0-
01	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	134	1	810	2	N	-0-			-0-
*02	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	160	1	1138	2	N	-0-			-0-
*03	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	108	1	834	2	N	-0-			-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					N	NO RPT			-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	21	1	661	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	24	-0-	-379 B	-0-	24	1			Y	-0-			-0-
01	868	N	778	-0-	-90 B	-0-	23	1	755	2	Y	-0-			-0-
*02	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	24	1	715	2	Y	-0-			-0-
*03	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	23	1	573	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4084	-0-	-86 B	-0-	144	1	3940	2	Y	-0-			-0-
12	4309	X	207	-0-	-4102 B	-0-	207	1			Y	-0-			-0-
01	5564	X	5564	-0-	-0- B	-0-	191	1	5373	2	Y	-0-			-0-
*02	5119	X	5119	-0-	-0- B	-0-	196	1	4923	2	Y	-0-			-0-
*03	4752	X	4752	-0-	-0- B	-0-	200	1	4552	2	Y	-0-			-0-
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1223	-0-	-1777	B	-0-	173	1	1050	2	N	-0-					-0-
12	3587	X	3587	-0-	-0-	B	-0-	237	1	3350	2	N	-0-					-0-
01	3807	X	3807	-0-	-0-	B	-0-	482	1	3325	2	N	-0-					-0-
02	2682	X	2682	-0-	-0-	B	-0-	496	1	2186	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2938	-0-	-162	B	-0-	545	1	2393	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2465	-0-	-535	B	-0-	793	1	1672	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
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-
04	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
11	210	N	172	-0-	-38	B	-0-	24	1	148	2	N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	B	-0-	36	1	251	2	N	-0-					-0-
02	174	N	107	-0-	-67	B	-0-	20	1	87	2	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	41	1	181	2	N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	B	-0-	78	1	165	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400

11	90	N	65	-0-	-25	-0-	14	1	51	2	N	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	7	1	32	2	N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	12	1	51	2	N	-0-					-0-
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	2	N	-0-					-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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
04	14B DENY		-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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 7772

11	270	N	52	-0-	-218	-0-	52	2			N	-0-					100
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					101
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					101
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					101

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					33
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	923	2	111	9	N	101					134
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	832	2	85	9	N	77	173	1			38
02	812	N	716	-0-	-96	-0-	716	2			N	-0-					38
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					38
04	840	N	626	-0-	-214	-0-	626	2			N	-0-					38

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					92
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					92
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					92
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					92
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					92
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					92

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					50
12	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					50
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					50
02	870	N	557	-0-	-313	-0-	557	2			N	-0-					50
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					50
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	2			N	-0-					50

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
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					40
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					40
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					40
02	145	N	107	-0-	-38	-0-	107	2			N	-0-					40
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					40

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	245	2	133	9	N	121	175	1			58
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					58
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					58
02	232	N	172	-0-	-60	-0-	172	2			N	-0-					58
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					58
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					58

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					108
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					108
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					30
12	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			Y	-0-					30
01	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			Y	-0-					30
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					30
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					30
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					30

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	209	-0-	-271	-0-	137	2	72	9	N	65	169	1			33
12	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					33
01	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					33
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					33
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					33
04	630	N	483	-0-	-147	-0-	483	2			N	-0-					33

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					45
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					45
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					45
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					45
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					45

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
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
11	1230	N	114	-0-	-1116	-0-	74	2	40	9	N	36	177	1			28
12	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	1478	2			N	-0-					28
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					28
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					28
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					28
04	1590	N	1294	-0-	-296	-0-	1294	2			N	-0-					28

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
11	10	N	-0-	-0-	-10	-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
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					70
12	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					70
01	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	2			N	-0-					70
02	812	N	601	-0-	-211	-0-	601	2			N	-0-					70
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					70
04	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	2			N	-0-					70

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
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					70
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					70
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					70
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					70
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					70
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	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
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					32
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					32
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					32
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					32
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
11	1380	N	420	-0-	-960	-0-	275	2	145	9	N	132	182	1			32
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1376	2	88	9	N	80					112
01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1123	2	147	9	N	134	171	1			75
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					75
03	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	1206	2			N	-0-					75
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					75

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HIBBARD ENERGY, LP 383757
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
11	14B2	EXT	97	-0-	97	197	40	2	57	9	N	52	171	1			38
12	212	X	15	-0-	-197	-0-	15	2			N	-0-					38
01	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					38
02	371	X	371	-0-	-0-	-0-	185	2	186	9	N	169	183	1			24
*03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	306	2	12	9	N	11					35
*04	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					35

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 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
11	600	N	434	-0-	-166	-0-	373	2	61	9	N	55					146
12	589	N	442	-0-	-147	-0-	396	2	46	9	N	42	158	1			30
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	379	2	48	9	N	44					74
02	406	N	386	-0-	-20	-0-	353	2	33	9	N	30					104
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	363	2	3	9	N	3					107
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	350	2	58	9	N	53					160

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	209	-0-	209	209		209	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	310	-0-	310	519		310	2			N	-0-					-0-
*04	1821	X	1302	-0-	-519	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	180	N	37	-0-	-143	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	Y	-0-					-0-
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	46	1	1166	2	Y	1					1
							1	9									
*03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	47	1	1071	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					3

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	295	1	917	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	279	N	144	-0-	-135	-0-	138	1	6	9	N	5	2	1			4
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	124	1	480	2	N	5	7	1			2
							6	9									
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	104	1	430	2	N	4	2	1			4
							4	9									
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	100	1	423	2	N	5	6	1			3
							6	9									
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					3

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	3231	-0-	3231	206884	211 6	1 9	3014	2	Y	5	9	1			3
12	SWR	10	404	-0-	404	207288	380	1	24	9	Y	22	7	1			18
01	SWR	10	5909	-0-	5909	213197	375 31	1 9	5503	2	Y	28	35	1			11
02	SWR	10	5721	-0-	5721	218918	406 23	1 9	5292	2	Y	21	11	1			21
03	SWR	10	5048	-0-	5048	223966	399 28	1 9	4621	2	Y	25	32	1			14
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	223966					Y	NO RPT					14

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	240	N	130	-0-	-110	-0-	24	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	2	Y	-0-					-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	Y	-0-					-0-
*03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	105	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-
04	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
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-
04	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
11	750	N	182	-0-	-568	-0-	131	1	51	9	Y	46	56	1			20
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	41	34	1			27
01	403	N	131	-0-	-272	-0-	89	1	42	9	Y	38	41	1			24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	14	1			18
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2 98	1 9	40	2	Y	89	67	1			40
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					40

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
11	480	N	227	-0-	-253	-0-	8	1	219	2	Y	-0-	42	1			12
12	341	N	12	-0-	-329	-0-	9	1	3	9	Y	3	8	1			7
01	496	N	150	-0-	-346	-0-	5 3	1 9	142	2	Y	3	8	1			2
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	138	2	Y	1	1	1			2
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	154	2	Y	4	4	1			2
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 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
11	2730	X	90	-0-	-2640	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 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
11	14670	X	6834	-0-	-7836	-0-	235 167	1 9	6432	2	N	152	185	1			67
12	15159	X	5638	-0-	-9521	-0-	202 216	1 9	5220	2	N	196	86	1			177
01	15159	X	4673	-0-	-10486	-0-	152 245	1 9	4276	2	N	223	300	1			100
02	14181	X	NO RPT	-0-	-14181	-0-					N	NO RPT					100
03	15159	X	3604	-0-	-11555	-0-	143 211	1 9	3250	2	N	192	259	1			107
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					30
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					30
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					30
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					30
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					30
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					30

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					22
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					22
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					22
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					22
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					22
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					22

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
11	4290	X	4235	-0-	-55	-0-	4184	2	51	9	N	46	186	1			22
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	15					37
01	4433	X	4404	-0-	-29	-0-	4404	2			N	-0-					37
*02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4057	2	112	9	N	102					139
*03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4345	2	89	9	N	81	182	1			38
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					38

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
04	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
11	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	890	1	2478	2	N	316	357	1			66
							348	9									
12	3844	X	1208	-0-	-2636	-0-	941	1	267	9	N	243	267	1			42
01	3844	X	3002	-0-	-842	-0-	853	1	1832	2	N	288	245	1			85
							317	9									
02	3596	X	2573	-0-	-1023	-0-	590	1	1730	2	N	230	219	1			96
							253	9									
*03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	1026	1	2912	2	N	226	200	1			122
							249	9									
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					122

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	4320	X	207	-0-	-4113	-0-	157	1	50	2	N	-0-	16	5			132
12	4464	X	227	-0-	-4237	-0-	163	1	53	2	N	10					142
							11	9									
01	3875	X	403	-0-	-3472	-0-	161	1	20	2	N	202					344
							222	9									
02	3625	X	411	-0-	-3214	-0-	152	1	53	2	N	187					531
							206	9									
03	217	X	169	-0-	-48	-0-	160	1	9	2	N	-0-	124	5			407
04	390	X	342	-0-	-48	-0-	161	1	167	2	N	13	10	5			410
							14	9									

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

11	1470	N	997	-0-	-473	-0-	997	2			N	-0-					43
12	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	1572	2			N	-0-					43
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					43
*02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					43
03	1581	N	1146	-0-	-435	-0-	1146	2			N	-0-					43
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					43

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

11	1170	N	931	-0-	-239	-0-	931	2			N	-0-					419
12	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					419
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					419
*02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					419
03	1085	N	964	-0-	-121	-0-	964	2			N	-0-					419
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					419

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	402	1	1554	2	N	53	60	1			11
							58	9									
12	1922	N	477	-0-	-1445	-0-	432	1	45	9	N	41	45	1			7
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	357	1	1666	2	N	48	41	1			14
							53	9									
*02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	411	1	1567	2	N	50	46	1			18
							55	9									
*03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	466	1	1308	2	N	42	38	1			22
							46	9									
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					22

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
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	1			N	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	N	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	37	24	1			14
							41	9									
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					14

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	801	1	10	9	N	9	11	1			2
12	930	N	641	-0-	-289	-0-	637	1	4	9	N	4	5	1			1
01	961	N	933	-0-	-28	-0-	922	1	11	9	N	10	9	1			2
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	803	1	13	9	N	12	10	1			4
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	995	1	107	2	N	10	8	1			6
							11	9									
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					6

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	40	1	1277	2	N	4	4	1			1
							4	9									
12	1302	N	39	-0-	-1263	-0-	36	1	3	9	N	3	3	1			1
01	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	41	1	1361	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	39	1	1149	2	N	4	3	1			2
							4	9									
*03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	41	1	1045	2	N	8	6	1			4
							9	9									
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					4

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	1912	-0-	-1868	-0-	1492	1	420	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	1472	-0-	-2062	-0-	1472	1			N	-0-					-0-
01	3534	X	1260	-0-	-2274	-0-	1260	1			N	-0-					-0-
02	1827	X	1195	-0-	-632	-0-	1025	1	170	2	N	-0-					-0-
*03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	1318	1	1449	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	3	1	81	2	N	8	12	1			2
							9	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	2	1			-0-
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	635	-0-	-235	-0-	19	1	616	2	N	-0-					-0-
12	899	N	22	-0-	-877	-0-	22	1			N	-0-					-0-
01	899	N	620	-0-	-279	-0-	18	1	602	2	N	-0-					-0-
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	2	N	-0-					-0-
*03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	49	1	1242	2	N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
11	1320	N	1104	-0-	-216	-0-	403	1	701	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	353	-0-	-1011	-0-	353	1			N	-0-					-0-
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	445	1	650	2	N	-0-					-0-
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	306	1	550	2	N	-0-					-0-
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	318	1	432	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	214	1	935	2	N	23	26	1			5
							25	9									
12	837	N	305	-0-	-532	-0-	284	1	21	9	N	19	21	1			3
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	323	1	1254	2	N	24	20	1			7
							26	9									
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	211	1	876	2	N	28	22	1			13
							31	9									
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	137	1	581	2	N	19	21	1			11
							21	9									
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					11

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1020	-0-	-480	-0-	186	1	814	2	N	18	21	1			4
							20	9									
12	1085	N	220	-0-	-865	-0-	202	1	18	9	N	16	17	1			3
01	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	203	1	786	2	N	19	16	1			6
							21	9									
*02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	191	1	793	2	N	22	18	1			10
							24	9									
*03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	190	1	802	2	N	14	16	1			8
							15	9									
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					8

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
11	205	X	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
12	124	X	33	-0-	-91	-0-	33	1			N	-0-					-0-
01	273	X	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	N	5	3	1			3
							6	9									
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					3

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					70
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					70
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					70
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B	DENY	-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
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	219	1	2239	2	N	2					162
							2	9									
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	238	1	1864	2	N	5					167
							6	9									
01	2294	N	1833	-0-	-461	-0-	138	1	1694	2	N	1					168
							1	9									
02	2378	N	827	-0-	-1551	-0-	21	1	806	2	N	-0-					168
03	2108	N	827	-0-	-1281	-0-	21	1	806	2	N	-0-					168
04	1770	N	626	-0-	-1144	-0-	66	1	558	2	N	2					170
							2	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
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	77	1	816	2	N	-0-					57
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	106	1	870	2	N	-0-					57
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	71	1	920	2	N	5					62
							6	9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	21	1	922	2	N	-0-					62
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	21	1	922	2	N	-0-					62
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	102	1	893	2	N	-0-					62

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
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	115	1	1173	2	N	13					152
							14	9									
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	195	1	1529	2	N	8					160
							9	9									
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	89	1	1082	2	N	-0-					160
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	37	1	1085	2	N	-0-					160
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	37	1	1085	2	N	-0-					160
*04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	173	1	1363	2	N	-0-					160

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
11	3840	X	2808	-0-	-1032	-0-	186	1	2581	2	N	37	170	1			97
							41	9									
12	3968	X	2950	-0-	-1018	-0-	268	1	2641	2	N	37					134
							41	9									
01	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	154	1	2731	2	N	158	182	1			110
							174	9									
02	2900	X	2412	-0-	-488	-0-	71	1	2293	2	N	44					154
							48	9									
03	2945	X	2436	-0-	-509	-0-	71	1	2293	2	N	65	181	1			38
							72	9									
*04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	321	1	2605	2	N	44					82
							48	9									

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
11	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	367	1	3078	2	N	19					124
							21	9									
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	481	1	3215	2	N	13					137
							14	9									
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	338	1	3293	2	N	90	182	1			45
							99	9									
02	3393	X	2881	-0-	-512	-0-	149	1	2726	2	N	5					50
							6	9									
03	3689	X	2875	-0-	-814	-0-	149	1	2726	2	N	-0-					50
*04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	484	1	3261	2	N	18					68
							20	9									

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 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
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	888	3	17	9	N	15					163
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	512	3	30	9	N	27	182	1			8
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	768	3	15	9	N	14					22
02	870	N	453	-0-	-417	-0-	450	3	3	9	N	3					25
03	527	N	243	-0-	-284	-0-	243	3			N	-0-					25
04	750	N	346	-0-	-404	-0-	346	3			N	-0-					25

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
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1851	3	24	9	N	22					153
12	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1649	3	3	9	N	3					156
01	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	1583	3	3	9	N	3					159
02	1827	N	1507	-0-	-320	-0-	1470	3	37	9	N	34					193
03	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	1407	3	14	9	N	13	179	1			27
04	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	1345	3	2	9	N	2					29

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
11	2520	X	2060	-0-	-460	-0-	2040	3	20	9	N	18					155
12	2604	X	2066	-0-	-538	-0-	2055	3	11	9	N	10					165
01	2542	X	2160	-0-	-382	-0-	2149	3	11	9	N	10					175
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1956	3	47	9	N	43	185	1			33
03	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	1859	3	15	9	N	14					47
04	2100	N	1802	-0-	-298	-0-	1791	3	11	9	N	10					57

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
11	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	969	3	48	9	N	44					233
12	1209	N	758	-0-	-451	-0-	758	3			N	-0-					233
01	1054	N	807	-0-	-247	-0-	807	3			N	-0-					233
02	986	N	530	-0-	-456	-0-	530	3			N	-0-					233
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	794	3	6	9	N	5	178	1			60
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	760	3	6	9	N	5					65

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1132	3	2	9	N	2					205
12	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	1221	3	24	9	N	22	190	1			37
01	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	3			N	-0-					37
02	1102	N	685	-0-	-417	-0-	685	3			N	-0-					37
03	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1040	3			N	-0-					37
04	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	3			N	-0-					37

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
11	1680	X	977	-0-	-703	-0-	974	3	3	9	N	3					128
12	2108	X	659	-0-	-1449	-0-	657	3	2	9	N	2					130
01	2108	X	717	-0-	-1391	-0-	717	3			N	-0-					130
02	957	N	422	-0-	-535	-0-	422	3			N	-0-					130
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2899	3	42	9	N	38	157	1			11
*04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2282	3	40	9	N	36					47

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
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					21
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					21
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					21
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	2			Y	-0-					21
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					21
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					21

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
11	360	X	241	-0-	-119	-0-	228	2	13	9	Y	12					70
12	341	X	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					70
01	310	X	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					70
02	232	N	196	-0-	-36	-0-	196	2			Y	-0-					70
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					70
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					70

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
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					60
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					60
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					60
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					60
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					60
04	480	N	58	-0-	-422	-0-	58	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
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	37	-0-	-263	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B2	EXT	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
11	1500	N	1310	-0-	-190	-0-	1309	2	1	9	N	1	178	1			34
12	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1394	2			N	-0-					34
01	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1320	2	36	9	N	33					67
02	1276	N	1189	-0-	-87	-0-	1165	2	24	9	N	22					89
03	1395	N	933	-0-	-462	-0-	907	2	26	9	N	24					113
04	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1143	2	25	9	N	23					136

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
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					188
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					188
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					188
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					188
03	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	3			N	-0-					188
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					188

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
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					140
12	1860	N	1559	-0-	-301	-0-	1470	2	89	9	N	81	186	1			35
01	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	1415	2	28	9	N	25					60
02	1740	N	1375	-0-	-365	-0-	1347	2	28	9	N	25					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					85

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

11	5490	X	5051	-0-	-439	-0-	5051	2			N	-0-					13
12	5673	X	5424	-0-	-249	-0-	5424	2			N	-0-					13
01	5456	X	5107	-0-	-349	-0-	5107	2			N	-0-					13
02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					13
03	5425	X	4980	-0-	-445	-0-	4980	2			N	-0-					13
04	5250	X	5048	-0-	-202	-0-	5048	2			N	-0-					13

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					37
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					37
01	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					37
02	290	N	164	-0-	-126	-0-	164	2			N	-0-					37
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					37
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					68
12	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	1530	2			N	-0-					68
01	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	1782	2			N	-0-					68
02	1914	N	1611	-0-	-303	-0-	1611	2			N	-0-					68
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					68
04	1710	N	1531	-0-	-179	-0-	1531	2			N	-0-					68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	544	-0-	-1006	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	1450	X	766	-0-	-684	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	856	-0-	-694	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	461	-0-	-1039	-0-	461	2			N	-0-					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					39
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					39
01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					39
02	1218	X	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-					39
*03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					39
*04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					39

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1186	-0-	-314	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

11	270	N	65	-0-	-205	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	164	-0-	-1246	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	1074	2	134	9	Y	122	58	1				64
01	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	1380	2	88	9	Y	80	92	1				52
02	DLQ G-10		1057	-0-	1057	1057	977	2	80	9	Y	73	87	1				38
03	DLQ G-10		1628	-0-	1628	2685	1608	2	20	9	Y	18	37	1				19
04	DLQ G-10		1601	-0-	1601	4286	1600	2	1	9	Y	1						20

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		585	-0-	585	585	401	2	184	9	N	167	111	1				56
04	14B2 EXT		404	-0-	404	989	400	2	4	9	N	4						60

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

11	2611	R	2611	-0-	-0-	-0-	2377	2	234	9	Y	213	290	1	2	8		78
12	1611	R	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-						78
01	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	2072	2	73	9	Y	66	92	1				52
02	DLQ G-10		1545	-0-	1545	1545	1465	2	80	9	Y	73	87	1				38
03	DLQ G-10		2029	-0-	2029	3574	2009	2	20	9	Y	18	37	1				19
04	DLQ G-10		2007	-0-	2007	5581	2000	2	7	9	Y	6						25

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					167
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					167
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					167
02	232	N	204	-0-	-28	-0-	204	2			N	-0-					167
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	2	4	9	N	4					171
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					171

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

	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
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					86
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					86
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					86
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					86
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					86
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

	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
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	3	2	9	N	2					50
12	1085	N	991	-0-	-94	-0-	988	3	3	9	N	3					53
01	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1017	3	2	9	N	2					55
02	928	N	789	-0-	-139	-0-	789	3			N	-0-					55
03	992	N	914	-0-	-78	-0-	912	3	2	9	N	2					57
04	990	N	562	-0-	-428	-0-	560	3	2	9	N	2					59

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	810	N	444	-0-	-366	-0-	444	3			N	-0-					115
12	837	N	554	-0-	-283	-0-	477	3	77	9	N	70	162	1			23
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					23
02	435	N	413	-0-	-22	-0-	413	3			N	-0-					23
03	558	N	302	-0-	-256	-0-	302	3			N	-0-					23
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					23

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
11	2460	X	2346	-0-	-114	-0-	2337	3	9	9	N	8					186
12	2604	X	2372	-0-	-232	-0-	2364	3	8	9	N	7					193
01	2604	X	1892	-0-	-712	-0-	1883	3	9	9	N	8	177	1			24
02	2262	N	1699	-0-	-563	-0-	1695	3	4	9	N	4					28
03	2387	N	1993	-0-	-394	-0-	1984	3	9	9	N	8					36
04	1830	N	1004	-0-	-826	-0-	998	3	6	9	N	5					41

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2015

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					158
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					183
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	187	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					95

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1501	2	3	9	N	3					96
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1592	2	30	9	N	27					123
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1570	2	13	9	N	12					135
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	2	11	9	N	10					145
*03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					145
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1473	2	215	9	N	195	324	1			16

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT		21	-0-	21	21	20	2	1	9	N	1					139
01	14B2 EXT		19	-0-	19	40	19	2			N	-0-					139
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					139
03	46	R	6	-0-	-40	-0-	6	2			N	-0-					139
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					139

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			31
12	14B2 EXT		27	-0-	27	27	20	2	7	9	N	6	3	8			34
01	14B2 EXT		19	-0-	19	46	19	2			N	-0-					34
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					34
03	52	R	6	-0-	-46	-0-	6	2			N	-0-					34
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					34

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					12
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					12
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					12
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B	DENY	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

11	90	#	81	-0-	-9	-0-	51	1	30	2	N	-0-					54
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					54
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					54
02	87	#	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					54
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					54
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					54

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) //CONT.// 018874
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
11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	99	1	204	2	N	-0-					101
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					101
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					101
02	232	#	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					101
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					101
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					101

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	1444	2	19	9	N	17					171
12	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1495	2	26	9	N	24	165	1			30
01	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1497	2	24	9	N	22					52
02	1131	#	957	-0-	-174	-0-	945	2	12	9	N	11					63
03	1574	R	1574	-0-	-0-	-0-	1548	2	26	9	N	24					87
*04	1652	R	1652	-0-	-0-	-0-	1623	2	29	9	N	26					113

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					140
12	279	#	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					140
01	279	#	198	-0-	-81	-0-	187	2	11	9	N	10					150
02	232	#	180	-0-	-52	-0-	180	2			N	-0-					150
03	248	#	123	-0-	-125	-0-	119	2	4	9	N	4					154
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					154

GIANT NRG CO., LP 302592
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	120	-0-	-30	-0-	6	1	114	2	N	-0-					11
12	164	R	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					11
01	186	#	133	-0-	-53	-0-	8	1	125	2	N	-0-					11
02	174	#	108	-0-	-66	-0-	6	1	102	2	N	-0-					11
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-					11
04	150	#	108	-0-	-42	-0-	6	1	102	2	N	-0-					11

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2154	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1447	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) //CONT.// 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	90	1	239	2	N	-0-					236
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					236
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2019 - P/A 04/02/19

GIANT NRG CO., LP 302592
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
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-					6
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					6
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-					6
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	5	1	51	2	N	-0-					6
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					6
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					6

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					104
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					104
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					104
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					104
03	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					104
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					104

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
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	990 N	312	-0-	-678 B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
12	496 N	39	-0-	-457 B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
01	155 N	97	-0-	-58 B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	290 N	128	-0-	-162 B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	90 N	35	-0-	-55 B	-0-	35	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 X	1704	-0-	-1296 B	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
12	3379 X	2792	-0-	-587 B	-0-	2792	3		N	-0-			-0-
01	4309 X	3049	-0-	-1260 B	-0-	3049	3		N	-0-			-0-
02	4031 X	1455	-0-	-2576 B	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
03	4309 X	2998	-0-	-1311 B	-0-	2998	3		N	-0-			-0-
04	2940 X	1221	-0-	-1719 B	-0-	1221	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4701 X	4701	-0-	-0- B	-0-	4701	3		N	-0-			-0-
12	4681 X	4339	-0-	-342 B	-0-	4339	3		N	-0-			-0-
01	4681 X	4486	-0-	-195 B	-0-	4486	3		N	-0-			-0-
02	4553 X	4224	-0-	-329 B	-0-	4224	3		N	-0-			-0-
03	4867 X	4443	-0-	-424 B	-0-	4443	3		N	-0-			-0-
04	4710 X	3996	-0-	-714 B	-0-	3996	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1769	-0-	-211	-0-	1752	3	17	9	N	15					44
12	2418	N	1731	-0-	-687	-0-	1709	3	22	9	N	20					64
01	2573	N	1617	-0-	-956	-0-	1603	3	14	9	N	13					77
02	1711	N	893	-0-	-818	-0-	885	3	8	9	N	7					84
03	1736	N	570	-0-	-1166	-0-	569	3	1	9	N	1					85
04	1560	N	1459	-0-	-101	-0-	1435	3	24	9	N	22					107

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
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
11	10050	X	6136	-0-	-3914	-0-	5884	2	252	9	N	229	380	1			67
12	10385	X	6309	-0-	-4076	-0-	6248	2	61	9	N	55					122
01	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	10846	2	211	9	N	192	171	1			143
02	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10289	2	103	9	N	94	192	1			45
03	9765	X	5500	-0-	-4265	-0-	5448	2	52	9	N	47					92
04	10710	X	3461	-0-	-7249	-0-	3312	2	149	9	N	135	190	1			37

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
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					231
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					231
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	N	3					234
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	N	2					236
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	N	1					237
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

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
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	406	N	365	-0-	-41	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*03	961	N	88	-0-	-873	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					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
11	1860	N	1148	-0-	-712	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	845	-0-	-488	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	987	-0-	-115	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*03	837	N	500	-0-	-337	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. //CONT.// 620614
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
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1					45
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1					46
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					46
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					46
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
11	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	93	1	971	2	Y	7					23
							8	9									
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	105	1	1088	2	Y	9	23	1			9
							10	9									
01	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	100	1	1038	2	Y	22	29	1			2
							24	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	96	1	995	2	Y	8					10
							9	9									
03	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	104	1	1042	2	Y	7					17
							8	9									
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	100	1	1022	2	Y	10	26	1			1
							11	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
11	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	259	1	2703	2	Y	11					35
							12	9									
12	3069	X	2718	-0-	-351	-0-	237	1	2466	2	Y	14	35	1			14
							15	9									
01	3069	X	2471	-0-	-598	-0-	215	1	2237	2	Y	17	30	1			1
							19	9									
02	2871	X	2151	-0-	-720	-0-	190	1	1955	2	Y	5					6
							6	9									
03	3069	X	2235	-0-	-834	-0-	201	1	2016	2	Y	16					22
							18	9									
04	2970	X	2180	-0-	-790	-0-	191	1	1950	2	Y	35	53	1			4
							39	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
11	2430	N	862	-0-	-1568	-0-	75	1	779	2	Y	7					23
							8	9									
12	2170	N	480	-0-	-1690	-0-	42	1	438	2	Y	-0-	23	1			-0-
01	589	N	507	-0-	-82	-0-	44	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	167	1	1729	2	Y	3					3
							3	9									
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	175	1	1758	2	Y	10					13
							11	9									
*04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	174	1	1787	2	Y	25	36	1			2
							28	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
11	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	114	1	1195	2	Y	10					34
							11	9									
12	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	107	1	1118	2	Y	10	34	1			10
							11	9									
01	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	123	1	1285	2	Y	16	25	1			1
							18	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	117	1	1211	2	Y	5					6
							6	9									
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	133	1	1337	2	Y	8					14
							9	9									
*04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	128	1	1307	2	Y	21	33	1			2
							23	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
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	236	1	2468	2	Y	26	1	8			29
							29	9									
12	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	238	1	2469	2	Y	-0-	26	1			3
01	2883	X	2788	-0-	-95	-0-	244	1	2543	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	2697	X	2628	-0-	-69	-0-	232	1	2396	2	Y	-0-					3
*03	2883	X	2723	-0-	-160	-0-	243	1	2441	2	Y	35	8	8			30
							39	9									
04	2730	X	2368	-0-	-362	-0-	211	1	2157	2	Y	-0-					30

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
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	134	1	1397	2	Y	-0-					75
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	165	1	1712	2	Y	-0-					75
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	177	1	1844	2	Y	-0-					75
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	157	1	1620	2	Y	-0-					75
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	73	1	734	2	Y	-0-					75
*04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	132	1	1341	2	Y	14	69	1			20
							15	9									

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
11	2400	N	2131	-0-	-269	-0-	184	1	1928	2	Y	17	1	8			24
							19	9									
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	254	1	2634	2	Y	1					25
							1	9									
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	251	1	2615	2	Y	2	25	1	1	8	1
							2	9									
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	223	1	2305	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
*03	2821	N	2525	-0-	-296	-0-	225	1	2266	2	Y	31	10	8			23
							34	9									
04	2730	N	2492	-0-	-238	-0-	221	1	2268	2	Y	3					26
							3	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	141	1	1487	2	N	1	1	8			80
							1	9									
12	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	98	1	1017	2	N	1	71	1			10
							1	9									
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	50	1	537	2	N	-0-					10
02	1566	N	40	-0-	-1526	-0-	4	1	36	2	N	-0-					10
*03	1116	N	496	-0-	-620	-0-	44	1	451	2	N	1	1	8			10
							1	9									
04	570	N	10	-0-	-560	-0-	1	1	9	2	N	-0-					10

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
11	3150	X	2331	-0-	-819	-0-	203	1	2116	2	Y	11					35
							12	9									
12	3255	X	2440	-0-	-815	-0-	213	1	2212	2	Y	14	35	1			14
							15	9									
01	2945	X	2619	-0-	-326	-0-	227	1	2368	2	Y	22	34	1			2
							24	9									
02	2755	X	2599	-0-	-156	-0-	228	1	2362	2	Y	8					10
							9	9									
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	281	1	2824	2	Y	9					19
							10	9									
*04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	344	1	3494	2	Y	21	37	1			3
							23	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	1830	N	1569	-0-	-261	-0-	137	1	1432	2	N	-0-					187
12	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	128	1	1329	2	N	-0-					187
01	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	122	1	1273	2	N	11	186	1			12
							12	9									
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	135	1	1391	2	N	-0-					12
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	147	1	1474	2	N	100					112
							110	9									
*04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	138	1	1409	2	N	84	179	1			17
							92	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
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	70	1	734	2	N	-0-					17
12	1116	N	842	-0-	-274	-0-	74	1	768	2	N	-0-					17
01	992	N	830	-0-	-162	-0-	67	1	700	2	N	57	67	1			7
							63	9									
02	783	N	705	-0-	-78	-0-	62	1	643	2	N	-0-					7
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	75	1	750	2	N	-0-					7
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	74	1	756	2	N	-0-					7

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	75	-0-	-165	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					86
12	248	X	83	-0-	-165	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					86
01	217	X	35	-0-	-182	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					86
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					86
03	93	X	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					86
04	90	X	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	2	Y	-0-	80	1			6

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
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	N	-0-					169
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-					169
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					169
02	58	N	14	-0-	-44	-0-	1	1	13	2	N	-0-					169
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					169
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	189	1	1966	2	Y	-0-					46
12	2263	N	2023	-0-	-240	-0-	178	1	1845	2	Y	-0-					46
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	195	1	2025	2	Y	-0-					46
02	2088	N	1850	-0-	-238	-0-	163	1	1687	2	Y	-0-					46
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	222	1	2234	2	Y	-0-					46
*04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	246	1	2527	2	Y	15	43	1			18
							17	9									

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
11	3270	X	957	-0-	-2313	-0-	82	1	856	2	Y	17	1	8			24
							19	9									
12	3348	X	1771	-0-	-1577	-0-	156	1	1615	2	Y	-0-					24
01	3348	X	2122	-0-	-1226	-0-	186	1	1935	2	Y	1	24	1	1	8	-0-
							1	9									
02	2929	X	2057	-0-	-872	-0-	181	1	1873	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
*03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	224	1	2251	2	Y	50	10	8			42
							55	9									
*04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	207	1	2126	2	Y	3					45
							3	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	692 34	1 9	7221	2	Y	31	1	8			42
12	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	587 6	1 9	6102	2	Y	5					47
01	10168	X	5856	-0-	-4312	-0-	511 4	1 9	5341	2	Y	4	45	1	1	8	5
02	9512	X	4503	-0-	-5009	-0-	395 8	1 9	4100	2	Y	7	1	8			11
*03	10168	X	5424	-0-	-4744	-0-	488 13	1 9	4923	2	Y	12	10	8			13
04	7950	X	5169	-0-	-2781	-0-	458 7	1 9	4704	2	Y	6					19

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

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-
04	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

11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
01	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
03	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
*04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

11	1020	N	912	-0-	-108	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

11	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
*04	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	3			N	-0-					-0-
12	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	3			N	-0-					-0-
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	3			N	-0-					-0-
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
03	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
*04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

11	810	N	305	-0-	-505	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
02	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
*04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

11	9660	X	8661	-0-	-999	-0-	8661	3			N	-0-					-0-
12	9796	X	9459	-0-	-337	-0-	9459	3			N	-0-					-0-
01	9982	X	9152	-0-	-830	-0-	9152	3			N	-0-					-0-
02	9338	X	8667	-0-	-671	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
03	9982	X	8839	-0-	-1143	-0-	8839	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	8906	-0-	-244	-0-	8906	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

11	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	435	N	394	-0-	-41	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

11	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	3			N	-0-					-0-
12	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	9504	-0-	-261	-0-	9504	3			N	-0-					-0-
02	9135	X	9095	-0-	-40	-0-	9095	3			N	-0-					-0-
03	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	3			N	-0-					-0-
*04	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	X	362	-0-	-1157	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	358	-0-	-1099	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
03	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*04	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
12	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
01	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
*04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	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
11	10350	X	9882	-0-	-468	-0-	9882	3			N	-0-					-0-
12	10757	X	10021	-0-	-736	-0-	10021	3			N	-0-					-0-
01	10757	X	9864	-0-	-893	-0-	9864	3			N	-0-					-0-
02	10063	X	9417	-0-	-646	-0-	9417	3			N	-0-					-0-
03	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	3			N	-0-					-0-
04	9870	X	9846	-0-	-24	-0-	9846	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
11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
12	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	3			N	-0-					-0-
*04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	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
11	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	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
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	450	N	158	-0-	-292	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	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
11	4410	X	4126	-0-	-284	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4229	-0-	-328	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4337	-0-	-220	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	3817	-0-	-330	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4100	-0-	-333	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4039	-0-	-161	-0-	4039	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
11	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1365	-0-	-56	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	1464	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
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3334	-0-	-506	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3249	-0-	-564	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3348	-0-	-124	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3083	-0-	-136	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3293	-0-	-148	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3194	-0-	-136	-0-	3194	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5912	-0-	-358	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6029	-0-	-450	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	5546	-0-	-809	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5449	-0-	-438	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5934	-0-	-359	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
*04	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2342	-0-	-118	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2086	-0-	-456	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2168	-0-	-312	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	1451	-0-	-811	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1624	-0-	-453	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1615	-0-	-485	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	707	-0-	-316	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	812	N	627	-0-	-185	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1660	-0-	-324	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
*04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6477	-0-	-3	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	6417	-0-	-465	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6523	-0-	-359	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
02	6438	X	6027	-0-	-411	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6533	-0-	-163	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6273	-0-	-207	-0-	6273	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	986	N	926	-0-	-60	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	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
11	3600	X	109	-0-	-3491	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	579	-0-	-2273	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	750	-0-	-924	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	1566	X	724	-0-	-842	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	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
11	7950	X	7391	-0-	-559	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7078	-0-	-1137	-0-	7078	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	6915	-0-	-1300	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
02	7134	X	6281	-0-	-853	-0-	6281	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	6269	-0-	-1357	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	6855	-0-	-525	-0-	6855	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7704 - 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
11	3390	X	1481	-0-	-1909	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	1454	-0-	-1243	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1375	-0-	-919	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
02	1740	X	1141	-0-	-599	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1147	-0-	-713	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	1099	-0-	-371	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
*04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
12	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
01	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3			N	-0-					-0-
02	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
*04	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4312	-0-	-493	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4490	-0-	-439	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
02	4611	X	4233	-0-	-378	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	3959	-0-	-970	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3537	-0-	-963	-0-	3537	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
11	3510	X	3256	-0-	-254	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3347	-0-	-280	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3169	-0-	-458	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	2745	-0-	-532	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2854	-0-	-525	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
*04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	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
11	4950	X	4944	-0-	-6	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4838	-0-	-277	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4825	-0-	-290	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4412	-0-	-373	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4628	-0-	-487	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4260	-0-	-690	-0-	4260	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
11	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2017	-0-	-215	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1755	-0-	-275	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1690	-0-	-325	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1735	-0-	-275	-0-	1735	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
11	960	N	199	-0-	-761	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	930	N	148	-0-	-782	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	613	-0-	-527	-0-	613	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
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	116	N	87	-0-	-29	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2949	-0-	-81	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2780	-0-	-351	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2628	-0-	-214	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2564	-0-	-376	-0-	2564	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
*04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	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
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
*04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	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
11	3090	X	2114	-0-	-976	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2250	-0-	-633	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3170	-0-	-160	-0-	3170	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
11	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	493	N	451	-0-	-42	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	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
11	3270	X	3058	-0-	-212	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3119	-0-	-229	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2800	-0-	-216	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3046	-0-	-178	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2921	-0-	-139	-0-	2921	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 20 WELL #: 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
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3188	-0-	88	88	3188	3			N	-0-					-0-
01	1928	N	1840	-0-	-88	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*04	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1890	-0-	-180	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
*04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1083	-0-	-280	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1034	-0-	-136	-0-	1034	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
11	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	945	-0-	-915	-0-	945	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1263	-0-	-448	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
*04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	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
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	986	N	867	-0-	-119	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	820	-0-	-389	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	778	-0-	-302	-0-	778	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
11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
*04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

11	1170	N	469	-0-	-701	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	324	-0-	-761	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	765	-0-	-615	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

11	1350	N	782	-0-	-568	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	860	-0-	-400	-0-	860	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

11	2730	X	2460	-0-	-270	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2415	-0-	-406	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2252	-0-	-476	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1889	-0-	-547	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1893	-0-	-680	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1873	-0-	-587	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

11	780	N	542	-0-	-238	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	522	N	434	-0-	-88	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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 #: 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
11	3000	N	2942	-0-	-58	885	2942	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	2835	-0-	-885	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
*04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	3600	X	3172	-0-	-428	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	2998	-0-	-722	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2597	-0-	-1030	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2753	-0-	-350	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2677	-0-	-640	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3088	-0-	-92	-0-	3088	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

11	4650	X	4005	-0-	-645	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4046	-0-	-697	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3978	-0-	-548	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	3588	-0-	-646	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3708	-0-	-312	-0-	3708	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

11	1440	N	1036	-0-	-404	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	897	-0-	-118	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

11	4650	X	4124	-0-	-526	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	3964	-0-	-841	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4065	-0-	-554	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	3678	-0-	-643	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3951	-0-	-296	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3894	-0-	-216	-0-	3894	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3619	-0-	519	519	3619	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3578	-0-	678	1197	3578	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3615	-0-	515	1712	3615	3			N	-0-					-0-
*04	4938	X	3226	-0-	-1712	-0-	3226	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 #: 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
11	870	N	465	-0-	-405	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	52	-0-	-2924	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	2784	X	24	-0-	-2760	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	148	-0-	-2332	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	480	X	130	-0-	-350	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1868	-0-	-112	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	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
11	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	806	N	631	-0-	-175	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	754	N	532	-0-	-222	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	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
11	4650	X	1410	-0-	-3240	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4432	-0-	-373	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	4065	-0-	-372	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4169	-0-	-574	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	3554	-0-	-1096	-0-	3554	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
11	4860	X	4338	-0-	-522	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	3970	-0-	-1052	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	3896	-0-	-754	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	3464	-0-	-770	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3514	-0-	-1012	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	2846	-0-	-1504	-0-	2846	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
11	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
12	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	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
11	0	A	7956	-0-	7956	35094	7956	3			N	-0-					-0-
12	0	A	3446	-0-	3446	38540	3446	3			N	-0-					-0-
01	0	A	4166	-0-	4166	42706	4166	3			N	-0-					-0-
02	0	A	367	-0-	367	43073	367	3			N	-0-					-0-
03	0	A	189	-0-	189	43262	189	3			N	-0-					-0-
04	0	A	4877	-0-	4877	48139	4877	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2083	-0-	-617	-0-	2083	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
11	720	N	292	-0-	-428	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	465	N	227	-0-	-238	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	290	N	280	-0-	-10	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	434	N	33	-0-	-401	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	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
11	4740	X	3919	-0-	-821	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4547	-0-	-351	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4204	-0-	-694	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
02	4582	X	3887	-0-	-695	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	3833	-0-	-1065	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3680	-0-	-730	-0-	3680	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
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2488	-0-	-116	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2467	-0-	-354	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
02	2581	N	2179	-0-	-402	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2300	-0-	-180	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2132	-0-	-268	-0-	2132	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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	5321	-0-	2221	2221	5321	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	6691	-0-	3591	5812	6691	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	4668	-0-	1768	7580	4668	3			N	-0-					-0-
03	12139	X	4559	-0-	-7580	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
*04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	5016	-0-	-144	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	4837	-0-	-495	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4795	-0-	-537	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
02	4988	X	4422	-0-	-566	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4790	-0-	-542	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4635	-0-	-375	-0-	4635	3			N	-0-					-0-

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
11	4680	X	3783	-0-	-897	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4025	-0-	-625	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3614	-0-	-446	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3775	-0-	-155	-0-	3775	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
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	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
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2059	-0-	-116	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2217	-0-	-93	-0-	2217	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4020	X	3738	-0-	-282	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3742	-0-	-381	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3744	-0-	-348	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3452	-0-	-289	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3515	-0-	-235	-0-	3515	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
11	2700	N	1887	-0-	-813	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	1808	-0-	-827	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1619	-0-	-458	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1439	-0-	-243	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
*04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	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
11	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1805	-0-	-109	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1849	-0-	-71	-0-	1849	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
11	6300	X	5780	-0-	-520	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	5759	-0-	-596	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5844	-0-	-449	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	5392	-0-	-321	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5980	-0-	-96	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
*04	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	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
11	1560	N	235	-0-	-1325	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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
11	4950	X	4760	-0-	-190	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	5005	-0-	-110	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4867	-0-	-155	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	4349	-0-	-291	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4712	-0-	-279	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4434	-0-	-396	-0-	4434	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	377	N	299	-0-	-78	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2957	-0-	-117	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
*04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	260	-0-	-1910	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	1099	-0-	-1660	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	3450	X	3399	-0-	-51	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3420	-0-	-300	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3208	-0-	-512	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	2719	-0-	-761	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2377	-0-	-1312	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2956	-0-	-434	-0-	2956	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

11	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	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 #: 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
11	2280	N	1869	-0-	-411	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1992	-0-	-519	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	361	-0-	-1902	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
12	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
*04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

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-
04	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

11	8460	X	7609	-0-	-851	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
12	8463	X	7551	-0-	-912	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
01	8494	X	8115	-0-	-379	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
02	7946	X	7210	-0-	-736	-0-	7210	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8140	-0-	-354	-0-	8140	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7783	-0-	-77	-0-	7783	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

11	2370	N	2291	-0-	-79	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2274	-0-	-299	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2329	-0-	-213	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
02	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

11	2070	N	1949	-0-	-121	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	1952	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 #: 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
11	7380	X	6547	-0-	-833	-0-	6547	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	6753	-0-	-873	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	6455	-0-	-1171	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
02	6409	X	5705	-0-	-704	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6534	-0-	-224	-0-	6534	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	5297	-0-	-1243	-0-	5297	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2082	-0-	-6	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1955	-0-	-215	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1951	-0-	-239	-0-	1951	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
11	5700	X	5190	-0-	-510	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	4880	-0-	-1010	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5085	-0-	-805	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4553	-0-	-464	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4939	-0-	-424	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4515	-0-	-675	-0-	4515	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
11	3270	X	2898	-0-	-372	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2822	-0-	-526	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	1934	-0-	-1383	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2669	-0-	-405	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2796	-0-	-490	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2658	-0-	-252	-0-	2658	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
11	5400	X	4837	-0-	-563	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4604	-0-	-914	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4301	-0-	-1186	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	4032	-0-	-1101	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4474	-0-	-734	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4109	-0-	-721	-0-	4109	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
11	3930	X	3474	-0-	-456	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3046	-0-	-1015	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3751	-0-	-310	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	2525	-0-	-839	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2815	-0-	-781	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2964	-0-	-666	-0-	2964	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
11	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	3			N	-0-					-0-
12	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	7975	-0-	-240	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
02	8207	X	7260	-0-	-947	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
03	8773	X	7647	-0-	-1126	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	7089	-0-	-1401	-0-	7089	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 44 WELL #: 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
11	1800	N	1675	-0-	-125	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1519	-0-	-105	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

11	7020	X	6447	-0-	-573	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6624	-0-	-351	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
02	6525	X	5859	-0-	-666	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	6727	-0-	-434	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	5888	-0-	-1042	-0-	5888	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2028	-0-	-31	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2100	-0-	-30	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

11	990	N	714	-0-	-276	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

11	2550	N	1882	-0-	-668	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	1746	-0-	-641	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	1900	-0-	-456	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1495	-0-	-332	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1587	-0-	-243	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

11	4110	X	3887	-0-	-223	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
01	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3943	-0-	-317	-0-	3943	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 44 WELL #: 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
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	826	-0-	-421	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	843	-0-	-397	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	990	N	828	-0-	-162	-0-	828	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	895	-0-	-314	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2718	-0-	-102	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2713	-0-	-46	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2688	-0-	-71	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
02	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2329	-0-	-399	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
*04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 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
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3398	-0-	-43	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3150	-0-	-291	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3008	-0-	-211	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2888	-0-	-412	-0-	2888	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	474	-0-	-186	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	464	N	398	-0-	-66	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	540	N	357	-0-	-183	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
12	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2907	-0-	-123	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	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 #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

11	5310	X	5201	-0-	-109	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	2243	-0-	-3244	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	1736	-0-	-3751	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	2914	-0-	-2219	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4239	-0-	-1124	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	1719	-0-	-3471	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

11	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	3			N	-0-					-0-
12	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	3			N	-0-					-0-
01	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	3			N	-0-					-0-
02	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3			N	-0-					-0-
03	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	3			N	-0-					-0-
*04	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

11	6960	X	6743	-0-	-217	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6484	-0-	-708	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	6477	-0-	-715	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
02	6612	X	6230	-0-	-382	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	6383	-0-	-592	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	6035	-0-	-715	-0-	6035	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

11	8460	X	6322	-0-	-2138	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	7678	-0-	-1064	-0-	7678	3			N	-0-					-0-
01	8742	X	6601	-0-	-2141	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
02	8004	X	7044	-0-	-960	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	6753	-0-	-1493	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	5960	-0-	-1480	-0-	5960	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1436	-0-	-858	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1734	-0-	-122	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

11	3810	X	3273	-0-	-537	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3425	-0-	-512	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3924	-0-	-13	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	3744	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 #: 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
11	5820	X	5538	-0-	-282	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5271	-0-	-743	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5432	-0-	-582	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
02	5394	X	4994	-0-	-400	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5308	-0-	-458	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5134	-0-	-416	-0-	5134	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

11	4200	X	4112	-0-	-88	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3863	-0-	-384	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4133	-0-	-114	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3462	-0-	-511	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4223	-0-	-24	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3774	-0-	-336	-0-	3774	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

11	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1380	-0-	-70	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

11	7170	X	7076	-0-	-94	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	6907	-0-	-502	-0-	6907	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	6906	-0-	-596	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
02	7018	X	6540	-0-	-478	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7084	-0-	-418	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	7020	-0-	-60	-0-	7020	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

11	8970	X	8736	-0-	-234	-0-	8736	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	8567	-0-	-547	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
01	9114	X	8868	-0-	-246	-0-	8868	3			N	-0-					-0-
02	8439	X	8090	-0-	-349	-0-	8090	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8514	-0-	-507	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	8051	-0-	-679	-0-	8051	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	1260	-0-	-973	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	1849	-0-	-538	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2178	-0-	-132	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	682	N	383	-0-	-299	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	376	-0-	-926	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	696	N	337	-0-	-359	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	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 #: 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
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	962	-0-	-154	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	957	N	838	-0-	-119	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

11	5730	X	4843	-0-	-887	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5615	-0-	-306	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
01	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5274	-0-	-337	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4694	-0-	-856	-0-	4694	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1031	-0-	-216	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	654	-0-	-456	-0-	654	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

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	1					2
02	14B2 EXT		27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		6	-0-	6	33	6	2			Y	-0-					2

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

11	4980	X	4842	-0-	-138	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4896	-0-	-219	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4950	-0-	-134	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	4519	-0-	-208	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4914	-0-	-108	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4790	-0-	-40	-0-	4790	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	6035	-0-	-227	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
01	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
02	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	3			N	-0-					-0-
03	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
*04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

11	3840	X	3642	-0-	-198	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3690	-0-	-247	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3342	-0-	-595	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	3492	-0-	-133	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3622	-0-	-253	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3432	-0-	-198	-0-	3432	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 #: 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
11	2550	N	2506	-0-	-44	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2447	-0-	-126	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2237	-0-	-199	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2297	-0-	-73	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
*04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	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
11	7620	X	6879	-0-	-741	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
12	7874	X	6954	-0-	-920	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	6856	-0-	-770	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
02	7134	X	6233	-0-	-901	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	6883	-0-	-743	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6499	-0-	-371	-0-	6499	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
11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
01	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
*04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	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
11	9750	X	5222	-0-	-4528	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
12	10075	X	8121	-0-	-1954	-0-	8121	3			N	-0-					-0-
01	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	3			N	-0-					-0-
02	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	3			N	-0-					-0-
03	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	3			N	-0-					-0-
04	10800	X	10697	-0-	-103	-0-	10697	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
11	7770	X	6821	-0-	-949	-0-	6821	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7741	-0-	-288	-0-	7741	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7868	-0-	-161	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
02	7366	X	7201	-0-	-165	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7660	-0-	-90	-0-	7660	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	7361	-0-	-259	-0-	7361	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
11	4470	X	4279	-0-	-191	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4223	-0-	-396	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4257	-0-	-362	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	3575	-0-	-746	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	3026	-0-	-1562	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	2834	-0-	-1456	-0-	2834	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 #: 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
11	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	4837	-0-	-650	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
02	5191	X	5057	-0-	-134	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5085	-0-	-464	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4058	-0-	-1312	-0-	4058	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3475	-0-	-95	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3314	-0-	-375	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3270	-0-	-94	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3284	-0-	-196	-0-	3284	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
11	3000	N	3392	-0-	392	392	3392	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3324	-0-	224	616	3324	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3092	-0-	-8	608	3092	3			N	-0-					-0-
02	3175	X	2567	-0-	-608	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
03	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	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
11	8190	X	8164	-0-	-26	-0-	8164	3			N	-0-					-0-
12	8463	X	8344	-0-	-119	-0-	8344	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	8147	-0-	-409	-0-	8147	3			N	-0-					-0-
02	8004	X	7514	-0-	-490	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	7807	-0-	-749	-0-	7807	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	7740	-0-	-420	-0-	7740	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
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
12	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
*04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	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
11	3000	N	3138	-0-	138	138	3138	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3322	-0-	222	360	3322	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3237	-0-	137	497	3237	3			N	-0-					-0-
02	3586	X	3089	-0-	-497	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
*04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	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
11	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1094	-0-	-153	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	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 #: 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
11	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
12	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4396	-0-	-192	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
*04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4888	-0-	-134	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4760	-0-	-262	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4219	-0-	-479	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4652	-0-	-370	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4453	-0-	-407	-0-	4453	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
11	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	3			N	-0-					-0-
12	8804	X	8564	-0-	-240	-0-	8564	3			N	-0-					-0-
01	8804	X	8802	-0-	-2	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
02	8294	X	8200	-0-	-94	-0-	8200	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	8633	-0-	-233	-0-	8633	3			N	-0-					-0-
04	8580	X	8209	-0-	-371	-0-	8209	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 11/14/2019 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
11	6000	X	3775	-0-	-2225	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5216	-0-	-922	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5180	-0-	-896	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	4970	-0-	-714	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	3			N	-0-					-0-
*04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	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
11	3510	X	2957	-0-	-553	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2803	-0-	-824	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2842	-0-	-785	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2665	-0-	-351	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
*04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	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
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
01	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
*04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	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
11	6990	X	6963	-0-	-27	-0-	6963	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	7146	-0-	-77	-0-	7146	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	7185	-0-	-38	-0-	7185	3			N	-0-					-0-
02	6728	X	6559	-0-	-169	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	7028	-0-	-164	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
*04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	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 #: 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
11	6930	X	6107	-0-	-823	-0-	6107	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	2708	-0-	-4453	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	6294	-0-	-371	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
02	6119	X	5863	-0-	-256	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	6037	-0-	-287	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5972	-0-	-148	-0-	5972	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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
11	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
12	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
03	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
*04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	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
11	2640	X	2158	-0-	-482	-0-	205	1	1953	2	N	-0-					29
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	234	1	2765	2	N	-0-					29
01	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	207	1	3030	2	N	-0-					29
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	162	1	2543	2	N	-0-					29
03	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	182	1	2817	2	N	-0-					29
04	3120	X	2766	-0-	-354	-0-	195	1	2571	2	N	-0-					29

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
11	1260	N	822	-0-	-438	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	987	-0-	-315	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	990	-0-	-270	-0-	990	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
11	4260	X	4091	-0-	-169	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	4026	-0-	-121	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4244	-0-	-251	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4127	-0-	-223	-0-	4127	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
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	754	N	671	-0-	-83	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 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
11	4290	X	3953	-0-	-337	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4079	-0-	-230	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3649	-0-	-353	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3790	-0-	-364	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3794	-0-	-166	-0-	3794	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
11	2160	N	2040	-0-	-120	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1955	-0-	-339	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1993	-0-	-332	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1798	-0-	-174	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	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
11	4530	X	4198	-0-	-332	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4162	-0-	-240	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4335	-0-	-5	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
*04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	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
11	4230	X	3903	-0-	-327	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3881	-0-	-490	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4109	-0-	-262	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3849	-0-	-141	-0-	3849	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
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
*04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	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
11	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1911	-0-	-197	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1631	-0-	-283	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1352	-0-	-508	-0-	1352	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
11	7680	X	6472	-0-	-1208	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	6884	-0-	-618	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	7163	-0-	-122	-0-	7163	3			N	-0-					-0-
02	6815	X	6558	-0-	-257	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6696	-0-	-234	-0-	6696	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
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
03	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
*04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5159	-0-	-301	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5143	-0-	-561	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	5326	-0-	-378	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
02	5336	X	5040	-0-	-296	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
03	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
*04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3643	-0-	-347	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3583	-0-	-509	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3704	-0-	-295	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3336	-0-	-318	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3642	-0-	-264	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3535	-0-	-95	-0-	3535	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4571	-0-	-739	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	4098	-0-	-1482	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	3607	-0-	-1973	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
02	5220	X	3885	-0-	-1335	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	3750	-0-	-1551	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3291	-0-	-1269	-0-	3291	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1587	-0-	-182	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1599	-0-	-231	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1347	-0-	-190	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3445	-0-	-238	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3598	-0-	-339	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3208	-0-	-602	-0-	3208	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
11	4170	X	4102	-0-	-68	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4028	-0-	-281	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4072	-0-	-237	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3656	-0-	-346	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3840	-0-	-407	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3816	-0-	-294	-0-	3816	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
11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
12	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
01	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	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
11	4200	X	3924	-0-	-276	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3616	-0-	-724	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	2672	-0-	-1730	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	3033	-0-	-1085	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3302	-0-	-1100	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3254	-0-	-676	-0-	3254	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
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3272	-0-	172	172	3272	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3256	-0-	156	328	3256	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3667	-0-	767	1095	3667	3			N	-0-					-0-
03	4307	X	3212	-0-	-1095	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
*04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6558	-0-	-792	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	4597	-0-	-2998	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	5758	-0-	-1620	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
02	6699	X	6328	-0-	-371	-0-	6328	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	6472	-0-	-317	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6153	-0-	-417	-0-	6153	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
11	4200	X	1854	-0-	-2346	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	1204	-0-	-3136	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	1224	-0-	-3116	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	848	-0-	-3067	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	1197	-0-	-2492	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1080	-0-	-780	-0-	1080	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
11	4980	X	4973	-0-	-7	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4983	-0-	-287	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4763	-0-	-507	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	4807	-0-	-123	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	5013	-0-	-164	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4780	-0-	-200	-0-	4780	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
11	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2338	-0-	-204	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2193	-0-	-156	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
*04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

11	1320	N	1003	-0-	-317	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

11	1200	N	817	-0-	-383	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	750	-0-	-490	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	932	-0-	-308	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

11	2010	N	50	-0-	-1960	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	24	-0-	-1712	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	23	-0-	-1062	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3124	-0-	224	224	3124	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3731	-0-	631	855	3731	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3270	-0-	270	1125	3270	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

11	7770	X	5832	-0-	-1938	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	6406	-0-	-1840	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
01	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
03	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8445	-0-	-555	-0-	8445	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	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
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

11	2820	N	2802	-0-	-18	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2554	-0-	-19	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	2025	-0-	-382	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
*04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

11	3630	X	2769	-0-	-861	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	2445	-0-	-1306	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2313	-0-	-1159	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2140	-0-	-818	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2322	-0-	-654	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2555	-0-	-205	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

11	5670	X	5116	-0-	-554	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5093	-0-	-580	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	4949	-0-	-693	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	4516	-0-	-762	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4732	-0-	-755	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4549	-0-	-581	-0-	4549	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

11	7620	X	7294	-0-	-326	-0-	7294	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	6895	-0-	-669	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
01	7564	X	6854	-0-	-710	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
02	7076	X	6466	-0-	-610	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	6894	-0-	-639	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6608	-0-	-682	-0-	6608	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

11	4620	X	3601	-0-	-1019	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3504	-0-	-1270	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	3855	-0-	-919	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
*04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4832	-0-	-190	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4388	-0-	-310	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4690	-0-	-332	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4561	-0-	-299	-0-	4561	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
11	4380	X	1475	-0-	-2905	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	990	-0-	-3381	-0-	990	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	419	-0-	-3890	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	1173	-0-	-2829	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	1591	-0-	-2563	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
*04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

11	5310	X	4336	-0-	-974	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4218	-0-	-1176	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4337	-0-	-1057	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
02	4814	X	4288	-0-	-526	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
*04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

11	3150	X	2743	-0-	-407	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2631	-0-	-624	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2667	-0-	-464	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2632	-0-	-98	-0-	2632	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3215	-0-	115	115	3215	3			N	-0-					-0-
02	2552	N	2380	-0-	-172	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2224	-0-	-416	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

11	4980	X	1350	-0-	-3630	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4655	-0-	-367	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4630	-0-	-392	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
02	4292	X	4053	-0-	-239	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	3368	-0-	-1282	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3090	-0-	-1410	-0-	3090	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
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1089	-0-	-71	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2120	-0-	-391	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2095	-0-	-292	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	1574	-0-	-572	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1680	-0-	-360	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	12	1	115	2	N	-0-					85
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-					85
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-					85
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	6	1	95	2	N	-0-					85
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	N	-0-					85
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	4	1	56	2	N	-0-					85

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	605	-0-	-655	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	879	-0-	-141	-0-	879	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
*04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	1	1	435	2	N	53					215
							58	9									
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	403	2	N	49					264
							54	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	498	2	76	9	N	69	178	1			155
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	456	2	50	9	N	45					200
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	413	2	63	9	N	57					257
04	570	N	106	-0-	-464	-0-	70	2	36	9	N	33	168	1			122

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
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	83	1	790	2	N	-0-			20
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	73	1	864	2	N	-0-			20
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	56	1	817	2	N	-0-			20
02	841	N	838	-0-	-3	-0-	50	1	788	2	N	-0-			20
03	930	N	770	-0-	-160	-0-	47	1	723	2	N	-0-			20
04	840	N	499	-0-	-341	-0-	35	1	464	2	N	-0-			20

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-			-0-
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-			-0-
01	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	2958	3			N	-0-			-0-
02	2987	X	2630	-0-	-357	-0-	2630	3			N	-0-			-0-
03	3193	X	2774	-0-	-419	-0-	2774	3			N	-0-			-0-
04	3090	X	2821	-0-	-269	-0-	2821	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-			-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
02	1160	N	1106	-0-	-54	-0-	1106	3			N	-0-			-0-
03	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
04	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1173	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	896	-0-	-694	-0-	896	3			N	-0-			-0-
12	1395	N	866	-0-	-529	-0-	866	3			N	-0-			-0-
01	992	N	856	-0-	-136	-0-	856	3			N	-0-			-0-
02	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	3			N	-0-			-0-
03	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-			-0-
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4159	-0-	-401	-0-	4159	3			N	-0-			-0-
12	4557	X	3922	-0-	-635	-0-	3922	3			N	-0-			-0-
01	4557	X	3772	-0-	-785	-0-	3772	3			N	-0-			-0-
02	4089	X	3456	-0-	-633	-0-	3456	3			N	-0-			-0-
03	4371	X	3547	-0-	-824	-0-	3547	3			N	-0-			-0-
04	4170	X	3559	-0-	-611	-0-	3559	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2818	-0-	-482	-0-	2818	3			N	-0-			-0-
12	3410	X	2808	-0-	-602	-0-	2808	3			N	-0-			-0-
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-			-0-
02	2900	X	2506	-0-	-394	-0-	2506	3			N	-0-			-0-
03	3069	X	2743	-0-	-326	-0-	2743	3			N	-0-			-0-
04	3150	X	2190	-0-	-960	-0-	2190	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-			-0-
12	3441	X	3440	-0-	-1	-0-	3440	3			N	-0-			-0-
01	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	3239	3			N	-0-			-0-
02	3219	X	2936	-0-	-283	-0-	2936	3			N	-0-			-0-
03	3441	X	2995	-0-	-446	-0-	2995	3			N	-0-			-0-
04	3330	X	2818	-0-	-512	-0-	2818	3			N	-0-			-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

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-
04	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

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-
04	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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

11	15 N	9	-0-	-6 B	-0-	9	2	N	-0-			46
12	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			46
01	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-			N	-0-			46
02	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			46

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1060	-0-	-560	-0-	1038	2	22	9	N	20	185	1			77
12	1488	N	1057	-0-	-431	-0-	1026	2	31	9	N	28					105
01	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1485	2	46	9	N	42					147
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1270	2	34	9	N	31					178
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1239	2	28	9	N	25					203
04	1470	N	1214	-0-	-256	-0-	1175	2	39	9	N	35					238

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
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	774	-0-	-280	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ARMOR RESOURCES LLC 031587
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					34
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					34
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					34
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					34
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5328	2	15	9	N	14					164
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4861	2	45	9	N	41	181	1			24
01	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4815	2	42	9	N	38					62
02	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4274	2	44	9	N	40	99	1			3
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4674	2	44	9	N	40					43
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					43

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2844	-0-	-246	-0-	2832	2	12	9	N	11					180
12	3193	X	2716	-0-	-477	-0-	2697	2	19	9	N	17					197
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3439	2	22	9	N	20					217
02	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2113	2	6	9	N	5	75	1			147
03	3069	X	2126	-0-	-943	-0-	2109	2	17	9	N	15					162
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					162

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					80
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	93	2	68	9	N	62	134	1			8
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					8
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					8
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	N	2					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

JACKSON TRUST UNIT WELL #: 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016

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
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					51
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					51
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					51
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2					53
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	769	2	7	9	N	6					67
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					67
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2					69
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	819	2	8	9	N	7					76
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	668	2	9	9	N	8					84
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					17
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					17
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					149
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					149
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3					152
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					154
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					156

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

11	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-					122
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					122
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					122
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					83
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					83
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					83
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

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

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	150	1	1425	2	Y	14					55
							15	9									
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	143	1	1693	2	Y	17					72
							19	9									
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	125	1	1836	2	Y	14					86
							15	9									
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	107	1	1678	2	Y	16					102
							18	9									
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	120	1	1856	2	Y	-0-					102
*04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	130	1	1710	2	Y	13					115
							14	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

11	1260	N	942	-0-	-318	-0-	90	1	852	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	723	-0-	-331	-0-	56	1	666	2	Y	1					1
							1	9									
01	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	68	1	998	2	Y	-0-					1
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	57	1	892	2	Y	-0-					1
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	62	1	967	2	Y	-0-					1
04	1020	N	946	-0-	-74	-0-	67	1	879	2	Y	-0-					1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

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-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
11	5310	X	5079	-0-	-231	-0-	395	1	4609	2	Y	68					165
							75	9									
12	5549	X	5417	-0-	-132	-0-	423	1	4911	2	Y	75	181	1			59
							83	9									
01	5549	X	5385	-0-	-164	-0-	445	1	4899	2	Y	37					96
							41	9									
02	5191	X	4526	-0-	-665	-0-	206	1	4320	2	Y	-0-					96
03	5425	X	4939	-0-	-486	-0-	218	1	4624	2	Y	88					184
							97	9									
04	5250	X	4767	-0-	-483	-0-	215	1	4519	2	Y	30	174	1			40
							33	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

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-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	39	1	1373	2	Y	40	40	1			15
							44	9									
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	43	1	962	2	Y	32	39	1			8
							35	9									
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	1051	2	Y	11	16	1			3
							12	9									
02	1247	N	579	-0-	-668	-0-	27	1	546	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

11	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	2152	2	18	9	N	16					124
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1947	2	20	9	N	18					142
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2375	2	14	9	N	13					155
02	2900	N	3184	-0-	284	284	3166	2	18	9	N	16					171
03	2236	N	1952	-0-	-284	-0-	1934	2	18	9	N	16					187
04	2250	N	1946	-0-	-304	-0-	1921	2	25	9	N	23					210

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2427	2	18	9	N	16					273
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1786	2	13	9	N	12					285
01	1891	N	125	-0-	-1766	-0-	125	2			N	-0-					285
02	1972	N	-0-	-0-	-1972	-0-					N	-0-					285
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					285
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					285

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

11	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					45
12	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					45
01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					45
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					45
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					45
*04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					45

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

11	2940	X	2460	-0-	-480	-0-	2441	2	19	9	N	17					137
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3053	2	14	9	N	13					150
01	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2691	2	17	9	N	15					165
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2943	2	14	9	N	13					178
03	3038	X	1664	-0-	-1374	-0-	1642	2	22	9	N	20					198
04	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2808	2	22	9	N	20	169	1			49

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

11	3000	N	3495	-0-	495	495	3484	2	11	9	N	10	179	1			79
12	2343	N	1848	-0-	-495	-0-	1815	2	33	9	N	30					109
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1815	2	11	9	N	10					119
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1625	2	97	9	N	88	187	1			20
03	2108		1624	-0-	-484	-0-	1613	2	11	9	N	10					30
04	2040		NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					30

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	#	6868	-0-	-3632	-0-	6821	2	47	9	N	43					312
12	11938	R	11938	-0-	-0-	-0-	11875	2	63	9	N	57					369
01	10850	#	10425	-0-	-425	-0-	10287	2	138	9	N	125					494
*02	10150	#	8491	-0-	-1659	-0-	8451	2	40	9	N	36	1	8			529
03	10850	#	10625	-0-	-225	-0-	10569	2	56	9	N	51	370	1			210
04	10500	#	8457	-0-	-2043	-0-	8409	2	48	9	N	44					254

CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	2820	X	355	-0-	-2465	-0-	92	1	263	9	Y	239	257	1					35
12	2387	X	390	-0-	-1997	-0-	124	1	266	9	Y	242	222	1	7	8			48
01	2387	X	321	-0-	-2066	-0-	91	1	230	9	Y	209	228	1	2	8			27
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	100	1	468	9	Y	425	342	1	3	8			107
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	99	1	403	9	Y	366	386	1	2	8			85
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	93	1	385	9	Y	350	394	1					41

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 12260

11	3660	X	116	-0-	-3544	-0-	74	1	42	9	Y	38	54	1					5
12	3782	X	173	-0-	-3609	-0-	108	1	65	9	Y	59	52	1					12
01	3782	X	333	-0-	-3449	-0-	236	1	97	9	Y	88	88	1					12
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	242	1	105	9	Y	95	83	1					24
03	493	X	493	-0-	-0-	-0-	299	1	194	9	Y	176	159	1					41
*04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	292	1	103	9	Y	94	121	1	4	8			10

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		61	-0-	61	61	61	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		42	-0-	42	103	42	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		70	-0-	70	173	70	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		222	-0-	222	395	222	1			Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

11	3810	X	539	-0-	-3271	-0-	124	1	415	9	Y	377	446	1			55
12	3565	X	1152	-0-	-2413	-0-	191	1	961	9	Y	874	752	1			177
01	3565	X	874	-0-	-2691	-0-	123	1	751	9	Y	683	769	1			91
02	725	X	484	-0-	-241	-0-	132	1	352	9	Y	320	330	1			81
03	1147	X	524	-0-	-623	-0-	135	1	389	9	Y	354	352	1			83
04	1110	X	635	-0-	-475	-0-	139	1	496	9	Y	451	481	1			53

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

11	7530	X	223	-0-	-7307	-0-	127	1	96	9	Y	87	105	1			13
12	7781	X	341	-0-	-7440	-0-	200	1	141	9	Y	128	115	1			26
01	3441	X	351	-0-	-3090	-0-	196	1	155	9	Y	141	148	1			19
02	377	X	301	-0-	-76	-0-	174	1	127	9	Y	115	105	1			29
03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	303	1	237	9	Y	215	194	1			50
04	330	X	157	-0-	-173	-0-	80	1	77	9	Y	70	112	1			8

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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		48	-0-	48	48	28	1	20	9	Y	18	14	1			4
04	14B2 EXT		112	-0-	112	160	101	1	11	9	Y	10	13	1			1

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

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-
04	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

11	12870	X	1683	-0-	-11187	-0-	867	1	816	9	Y	742	765	1			110
12	13299	X	1227	-0-	-12072	-0-	688	1	539	9	Y	490	501	1			99
01	13299	X	1341	-0-	-11958	-0-	688	1	653	9	Y	594	614	1			79
02	1624	X	963	-0-	-661	-0-	436	1	527	9	Y	479	437	1			121
03	1736	X	1043	-0-	-693	-0-	467	1	576	9	Y	524	521	1			124
04	1680	X	1051	-0-	-629	-0-	570	1	481	9	Y	437	510	1			51

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	868	2	25	9	N	23	157	1			20
12	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1151	2	36	9	N	33					53
01	1054	N	664	-0-	-390	-0-	641	2	23	9	N	21					74
02	870	N	766	-0-	-104	-0-	741	2	25	9	N	23					97
03	1178	N	782	-0-	-396	-0-	758	2	24	9	N	22					119
04	630	N	488	-0-	-142	-0-	473	2	15	9	N	14					133

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC 953826
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
11	1410	N	972	-0-	-438	-0-	925	2	47	9	N	43					200
12	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	1068	2	14	9	N	13	158	1			55
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					55
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					N	15					70
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1814	2	52	9	N	47					117
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1255	2	20	9	N	18					135

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

11	90	N	62	-0-	-28	-0-	7	1	43	2	N	7					65
							4	3	8	9							
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	2					67
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	95	2	6	9	N	5					72
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-					72
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	66	2	7	9	N	6					78
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					78

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	300	N	138	-0-	-162	-0-	14	1	105	2	N	10					83
							8	3	11	9							
12	341	N	143	-0-	-198	-0-	137	2	6	9	N	5					88
01	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					88
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	217	2	4	9	N	4					92
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					92
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	201	2	11	9	N	10					102

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2019 - P/A 11/02/19

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

11	14B2 EXT		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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	198	2	N	-0-					15
							21	3									
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	202	2	1	9	N	1					16
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					16
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					16
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					16
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					16

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					92
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	65	2	9	9	N	8					100
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					101
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					101

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	161	1	1227	2	N	24	81	1			35
							96	3	26	9							
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					35
01	1364	N	735	-0-	-629	-0-	735	2			N	-0-					35
02	1276	N	613	-0-	-663	-0-	613	2			N	-0-					35
03	806	N	643	-0-	-163	-0-	621	2	22	9	N	20					55
04	720	N	436	-0-	-284	-0-	436	2			N	-0-					55

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1110	N	890	-0-	-220	-0-	94	1	715	2	N	24					147
							55	3	26	9							
12	961	N	480	-0-	-481	-0-	480	2			N	-0-					147
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	N	3					150
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2051	2	17	9	N	15					165
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	N	1	80	1			86
04	1080	N	584	-0-	-496	-0-	584	2			N	-0-					86

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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					48
12	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					48
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	N	2					50
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					50
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	156	2	11	9	N	10					60
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					60

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

11	240	N	36	-0-	-204	-0-	4	1	30	2	N	-0-					37
							2	3									
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	410	2	17	9	N	15					52
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	N	3					55
03	434	N	187	-0-	-247	-0-	187	2			N	-0-					55
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					55

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

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
04	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

11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	55	1	350	2	N	4					57
							38	3	4	9							
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					57
01	496	N	348	-0-	-148	-0-	345	2	3	9	N	3					60
02	435	N	374	-0-	-61	-0-	374	2			N	-0-					60
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	722	2	22	9	N	20					80
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					80

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					52
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	157	1	984	2	N	7					92
							105	3	8	9							
12	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1073	2			N	-0-					92
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1426	2	6	9	N	5					97
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	N	1					98
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	20	1	1085	2	N	-0-	81	1			17
04	1140	N	957	-0-	-183	-0-	957	2			N	-0-					17

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

11	150	N	139	-0-	-11	-0-	17	1	110	2	N	-0-					68
							12	3									
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					68
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	129	2	8	9	N	7					75
02	145	N	102	-0-	-43	-0-	102	2			N	-0-					75
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	241	2	11	9	N	10					85
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	171	2	14	9	N	13					98

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

11	1500	X	1380	-0-	-120	-0-	150	1	1141	2	N	-0-					120
							89	3									
12	1550	X	1330	-0-	-220	-0-	1324	2	6	9	N	5					125
01	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1519	2	6	9	N	5	117	1			13
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1363	2	13	9	N	12					25
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1442	2	6	9	N	5					30
04	1470	N	639	-0-	-831	-0-	639	2			N	-0-					30

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

11	1140	N	844	-0-	-296	-0-	106	1	664	2	N	3					70
							71	3	3	9							
12	1147	N	531	-0-	-616	-0-	530	2	1	9	N	1					71
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					71
02	812	N	392	-0-	-420	-0-	392	2			N	-0-					71
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1481	2	18	9	N	16					87
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	2			N	-0-					87

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

11	1530	N	1134	-0-	-396	-0-	122	1	927	2	N	12					57
							72	3	13	9							
12	1581	N	898	-0-	-683	-0-	854	2	44	9	N	40					97
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					97
02	1102	N	800	-0-	-302	-0-	778	2	22	9	N	20	37	1			80
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	983	2	2	9	N	2					82
04	1530	N	903	-0-	-627	-0-	900	2	3	9	N	3					85

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

11	990	N	731	-0-	-259	-0-	77	1	589	2	N	17					97
							46	3	19	9							
12	1085	N	947	-0-	-138	-0-	938	2	9	9	N	8					105
01	1147	N	891	-0-	-256	-0-	889	2	2	9	N	2					107
02	696	N	553	-0-	-143	-0-	544	2	9	9	N	8					115
03	961	N	657	-0-	-304	-0-	633	2	24	9	N	22	120	1			17
04	870	N	515	-0-	-355	-0-	515	2			N	-0-					17

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	553	1	4209	2	N	29	103	1			38
							327	3	32	9							
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6345	2	26	9	N	24					62
01	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7376	2	31	9	N	28					90
02	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6606	2	44	9	N	40					130
03	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7189	2	29	9	N	26	59	1			97
*04	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7594	2	31	9	N	28					125

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

11	690	N	530	-0-	-160	-0-	67	1	414	2	N	5					77
							43	3	6	9							
12	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	2			N	-0-					77
01	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					77
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					77
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	548	2	1	9	N	1					78
04	420	N	244	-0-	-176	-0-	244	2			N	-0-					78

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

11	630	N	473	-0-	-157	-0-	51	1	391	2	N	-0-					25
							31	3									
12	713	N	616	-0-	-97	-0-	596	2	20	9	N	18					43
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					43
02	464	N	377	-0-	-87	-0-	377	2			N	-0-					43
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	2	19	9	N	17					60
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					60

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

11	390	N	376	-0-	-14	-0-	47	1	295	2	N	2					47
							32	3	2	9							
12	496	N	250	-0-	-246	-0-	250	2			N	-0-					47
01	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	2			N	-0-					47
02	377	N	303	-0-	-74	-0-	303	2			N	-0-					47
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					47
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					47

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	N	7					80
							18	3	8	9							
12	248	N	78	-0-	-170	-0-	72	2	6	9	N	5					85
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					85
02	232	N	180	-0-	-52	-0-	167	2	13	9	N	12					97
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3	77	1			23
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	66	2	2	9	N	2					25

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	N	2	2	8			60
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	N	1	1	8			60
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	382	2	1	9	N	1	1	8			60
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	N	1	1	8			60
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					60
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	726	2	2	9	N	2	2	8			60

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					20
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1	1	8			20
01	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-					20
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					20
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					20
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					20

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B	DENY	-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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B	DENY	-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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	Y	4	3	1			3
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1171	2	9	9	Y	8	4	1	6	8	1
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1010	2	9	9	Y	8	2	1	5	8	2
02	986	N	795	-0-	-191	-0-	788	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	2
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	1
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1167	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	1

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	354	-0-	-486	-0-	353	2	1	9	Y	1					1
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	371	2	7	9	Y	6	1	1	6	8	-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2737	2	13	9	Y	12	2	1			10
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1669	2	8	9	Y	7	11	1	6	8	-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2044	2	6	9	Y	5	1	1	1	8	3
02	2697	X	2084	-0-	-613	-0-	2072	2	12	9	Y	11	8	1	2	8	4
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	1	4	1	1	8	-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	1	1	8			-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF. 10453 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32640	X	26263	-0-	-6377	-0-	26141	2	122	9	Y	111	72	1			90
12	33728	X	27116	-0-	-6612	-0-	26943	2	173	9	Y	157	170	1	6	8	71
01	33728	X	27012	-0-	-6716	-0-	26839	2	173	9	Y	157	103	1			125
02	24492	X	24492	-0-	-0-	-0-	24353	2	139	9	Y	126	184	1	16	8	51
*03	28124	X	28124	-0-	-0-	-0-	27912	2	212	9	Y	193	193	1			51
*04	27072	X	27072	-0-	-0-	-0-	26914	2	158	9	Y	144	109	1			86

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 10339 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34260	X	33086	-0-	-1174	-0-	32932	2	154	9	Y	140	101	1			113
12	34907	X	34907	-0-	-0-	-0-	34779	2	128	9	Y	116	171	1	6	8	52
01	34990	X	34990	-0-	-0-	-0-	34866	2	124	9	Y	113	75	1			90
02	30985	X	30985	-0-	-0-	-0-	30834	2	151	9	Y	137	164	1			63
03	32674	X	31750	-0-	-924	-0-	31614	2	136	9	Y	124	154	1			33
04	31620	X	29842	-0-	-1778	-0-	29744	2	98	9	Y	89	69	1			53

WASKOM 95369 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
ABNEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 284562 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5968 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	156	-0-	-204	-0-	49	1	107	2	N	-0-					-0-
12	341	N	11	-0-	-330	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	7	-0-	-138	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-					-0-

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	WATERMAN				WELL #: 1	RRCID -> 123168	COMPL. DATE 01/19/1987				TOTAL DEPTH 6545		PERF. 5820 - 5838				
11	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	65	1	2138	2	N	7					79
							8	9									
12	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	147	1	2224	2	N	6					85
							7	9									
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	86	1	2417	2	N	36					121
							40	9									
02	1334	X	856	-0-	-478	-0-	85	1	736	2	N	32					153
							35	9									
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	2	95	1			60
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					60
	MITCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 124935	COMPL. DATE 08/01/1987				TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5865 - 5877				
11	1650	N	1281	-0-	-369	-0-	37	1	1244	2	N	-0-					51
12	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	123	1	1867	2	N	28					79
							31	9									
01	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	66	1	1864	2	N	13					92
							14	9									
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	66	1	1754	2	N	8					100
							9	9									
03	2015	N	1465	-0-	-550	-0-	50	1	1415	2	N	-0-					100
04	1890	N	1458	-0-	-432	-0-	131	1	1325	2	N	2					102
							2	9									
	JONESVILLE				WELL #: 20	RRCID -> 125682	COMPL. DATE 09/16/1987				TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6031 - 6064				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	GORDON, C.A.				WELL #: 2	RRCID -> 125683	COMPL. DATE 10/01/1987				TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5846 - 5876				
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	319	1	783	2	N	-0-					45
12	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	449	1	575	2	N	-0-					45
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	642	1	704	2	N	-0-					45
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	280	1	797	2	N	-0-					45
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	214	1	775	2	N	-0-					45
04	1260	N	920	-0-	-340	-0-	82	1	838	2	N	-0-					45

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	29	1	950	2	N	36					77
								40	9									
12	414	N	414	-0-		-0-	-0-	22	1	327	2	N	59	135	1			1
								65	9									
01	1128	N	1128	-0-		-0-	-0-	36	1	983	2	N	99					100
								109	9									
02	780	N	780	-0-		-0-	-0-	36	1	690	2	N	49	146	1			3
								54	9									
03	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	33	1	919	2	N	49					52
								54	9									
*04	895	N	895	-0-		-0-	-0-	73	1	750	2	N	65					117
								72	9									

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3931	X	3931	-0-		-0-	-0-	116	1	3811	2	N	4					204
								4	9									
12	4442	X	4442	-0-		-0-	-0-	262	1	3971	2	N	190	171	1			223
								209	9									
01	3565	X	3565	-0-		-0-	-0-	119	1	3382	2	N	58					281
								64	9									
02	3549	X	3549	-0-		-0-	-0-	120	1	3374	2	N	50					331
								55	9									
03	4058	X	4058	-0-		-0-	-0-	137	1	3851	2	N	64					395
								70	9									
*04	4022	X	4022	-0-		-0-	-0-	354	1	3609	2	N	54					449
								59	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1279	N	1279	-0-		-0-	-0-	370	1	907	2	N	2					71
								2	9									
12	1695	N	1695	-0-		-0-	-0-	731	1	935	2	N	26					97
								29	9									
01	1707	N	1707	-0-		-0-	-0-	805	1	882	2	N	18	86	1			29
								20	9									
02	1477	N	1477	-0-		-0-	-0-	384	1	1091	2	N	2					31
								2	9									
03	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-	341	1	1238	2	N	10					41
								11	9									
*04	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	136	1	1380	2	N	12					53
								13	9									

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1350	N	692	-0-		-658	-0-	198	1	486	2	N	7					146
								8	9									
12	1395	N	969	-0-		-426	-0-	425	1	544	2	N	-0-					146
01	1395	N	832	-0-		-563	-0-	394	1	432	2	N	5					151
								6	9									
02	775	N	775	-0-		-0-	-0-	196	1	558	2	N	19					170
								21	9									
03	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	294	1	1069	2	N	4					174
								4	9									
*04	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	93	1	947	2	N	9					183
								10	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

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-
04	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

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-
04	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 #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	14B2	EXT	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-
04	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. 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
11	14B2 EXT	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-
04	14B DENY	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

11	14B2 EXT	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

11	14B2 EXT	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-
04	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

11	14B2 EXT	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

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-
04	DOMESTIC	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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

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-
04	INJECT		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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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
04	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

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
04	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

11	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					20
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	203	N	188	-0-	-15	-0-	188	3			N	-0-					20
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					20
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	2670	N	2574	-0-	-96	-0-	2573	3	1	9	N	1					57
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					57
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					57
02	2494	N	2053	-0-	-441	-0-	2053	3			N	-0-					57
03	0	W	2239	-0-	2239	2239	2239	3			N	-0-					57
04	0	W	2214	-0-	2214	4453	2214	3			N	-0-					57

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
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					80
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1451	3	4	9	N	4					84
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	3	1	9	N	1					85
02	1305	N	710	-0-	-595	-0-	710	3			N	-0-					85
03	0	W	722	-0-	722	722	722	3			N	-0-					85
04	0	W	709	-0-	709	1431	705	3	4	9	N	4					89

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
11	11250	X	10118	-0-	-1132	-0-	10106	3	12	9	N	11					123
12	11005	X	10417	-0-	-588	-0-	10407	3	10	9	N	9					132
01	10850	X	10282	-0-	-568	-0-	10273	3	9	9	N	8					140
02	9976	X	9582	-0-	-394	-0-	9582	3			N	-0-					140
03	10664	X	10195	-0-	-469	-0-	10134	3	61	9	N	55					195
04	10110	X	9771	-0-	-339	-0-	9704	3	67	9	N	61	178	1			78

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
11	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	3			N	-0-					147
12	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	3			N	-0-					147
01	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	15154	3			N	-0-					147
02	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	14033	3	6	9	N	5					152
*03	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	14843	3	6	9	N	5					157
*04	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13379	3			N	-0-					157

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
11	46500	X	46431	-0-	-69	-0-	46310	3	121	9	N	110	180	1			213
12	48050	X	46180	-0-	-1870	-0-	46040	3	140	9	N	127	170	1			170
01	47182	X	45071	-0-	-2111	-0-	44936	3	135	9	N	123					293
02	44950	X	40754	-0-	-4196	-0-	40653	3	101	9	N	92	177	1			208
03	48050	X	42722	-0-	-5328	-0-	42703	3	19	9	N	17					225
04	46440	X	40535	-0-	-5905	-0-	40476	3	59	9	N	54	172	1			107

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

11	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	353	1	866	2	N	5					82
							6	9									
12	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	551	1	706	2	N	-0-					82
01	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	599	1	656	2	N	5					87
							6	9									
02	1189	N	1183	-0-	-6	-0-	306	1	871	2	N	5					92
							6	9									
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	275	1	998	2	N	2					94
							2	9									
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	111	1	1128	2	N	2					96
							2	9									

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

11	150	N	126	-0-	-24	-0-	37	1	89	2	N	-0-					57
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	70	1	89	2	N	-0-					57
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	76	1	83	2	N	-0-					57
02	116	N	57	-0-	-59	-0-	15	1	42	2	N	-0-					57
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	13	1	47	2	N	-0-					57
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	4	1	47	2	N	-0-					57

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

11	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	370	1	908	2	N	-0-					4
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	585	1	749	2	N	-0-					4
01	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	619	1	677	2	N	-0-					4
02	1247	N	1208	-0-	-39	-0-	314	1	894	2	N	-0-					4
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	282	1	1023	2	N	-0-					4
*04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	113	1	1149	2	N	-0-					4

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

11	30	N	23	-0-	-7	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	57					57
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	178	1	196	2	N	81	138	1			-0-
							89	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	75	1	212	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	34	1	124	2	N	-0-					-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	N	-0-					-0-

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					307
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

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
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	486 2	1 9	1189	2	N	2	78	1			345
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	748	1	959	2	N	-0-					345
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	789	1	865	2	N	-0-					345
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	400	1	1136	2	N	-0-					345
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	358	1	1298	2	N	-0-					345
*04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	142	1	1453	2	N	-0-					345

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
11	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	426	1	1043	2	N	-0-					98
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	912 24	1 9	1169	2	N	22					120
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	901	1	988	2	N	-0-					120
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	459	1	1304	2	N	-0-					120
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	432	1	1568	2	N	-0-					120
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	165	1	1684	2	N	-0-					120

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
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	114	1	278	2	N	-0-					53
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	175	1	225	2	N	-0-					53
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	189	1	206	2	N	-0-					53
02	377	N	364	-0-	-13	-0-	94	1	270	2	N	-0-					53
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					53
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	35	1	349	2	N	-0-					53

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	643	1	1577	2	N	-0-					63
12	2232	N	2126	-0-	-106	-0-	932	1	1194	2	N	-0-					63
01	2232	N	672	-0-	-1560	-0-	321	1	351	2	N	-0-					63
02	2146	N	-0-	-0-	-2146	-0-					N	-0-					63
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					63
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					63

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	35	1	1164	2	N	-0-					18
12	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	69	1	1037	2	N	2					20
							2	9									
01	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	43	1	1178	2	N	-0-					20
02	1160	N	1112	-0-	-48	-0-	42	1	1070	2	N	-0-					20
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	2	N	-0-					20
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	106	1	1083	2	N	-0-					20

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
11	1290	N	401	-0-	-889	-0-	114	1	277	2	N	9					71
							10	9									
12	651	N	371	-0-	-280	-0-	159	1	204	2	N	7					78
							8	9									
01	465	N	409	-0-	-56	-0-	192	1	211	2	N	5					83
							6	9									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	98	1	281	2	N	2					85
							2	9									
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	124	1	450	2	N	-0-					85
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	34	1	342	2	N	-0-					85

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
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	509	1	1249	2	N	-0-					196
12	2046	N	1628	-0-	-418	-0-	713	1	915	2	N	-0-					196
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	1041	1	1140	2	N	5					201
							6	9									
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	480	1	1368	2	N	-0-					201
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	505	1	1832	2	N	14					215
							15	9									
*04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	198	1	2015	2	N	-0-					215

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
11	570	N	474	-0-	-96	-0-	137	1	337	2	N	-0-					2
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	214	1	275	2	N	-0-					2
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	196	1	215	2	N	15					17
							17	9									
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	152	1	434	2	N	7					24
							8	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	110	1	400	2	N	2					26
							2	9									
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	33	1	330	2	N	-0-					26

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
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	586	1	1436	2	N	39					170
							43	9									
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	879	1	1126	2	N	1	102	1			69
							1	9									
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	946	1	1036	2	N	55					124
							61	9									
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	468	1	1332	2	N	47					171
							52	9									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	410	1	1491	2	N	29	71	1			129
							32	9									
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	167	1	1693	2	N	26					155
							29	9									

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
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	231	1	564	2	N	5					120
							6	9									
12	868	N	837	-0-	-31	-0-	360	1	460	2	N	15					135
							17	9									
01	837	N	826	-0-	-11	-0-	389	1	426	2	N	10					145
							11	9									
02	783	N	768	-0-	-15	-0-	198	1	562	2	N	7					152
							8	9									
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	172	1	623	2	N	13	101	1			64
							14	9									
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	68	1	690	2	N	3					67
							3	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
11	2670	N	2455	-0-	-215	-0-	711	1	1744	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2517	-0-	-149	-0-	1103	1	1414	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	1193	1	1306	2	N	-0-					-0-
02	2378	N	2324	-0-	-54	-0-	604	1	1720	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	533	1	1934	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2146	-0-	-284	-0-	192	1	1954	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	590	1	1446	2	N	-0-					309
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	999	1	1280	2	N	107	71	1			345
							118	9									
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	1024	1	1121	2	N	8					353
							9	9									
02	1972	N	1881	-0-	-91	-0-	488	1	1390	2	N	3					356
							3	9									
03	2387	N	2032	-0-	-355	-0-	438	1	1590	2	N	4					360
							4	9									
*04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	185	1	1887	2	N	28					388
							31	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
11	2640	N	2546	-0-	-94	-0-	738	1	1808	2	N	-0-					184
12	2666	N	2615	-0-	-51	-0-	1147	1	1468	2	N	-0-					184
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1237	1	1355	2	N	46					230
							51	9									
02	2465	N	2427	-0-	-38	-0-	630	1	1790	2	N	6	109	1			127
							7	9									
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	564	1	2046	2	N	40					167
							44	9									
*04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	228	1	2322	2	N	18					185
							20	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	225	1	552	2	N	-0-					309
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	380	1	486	2	N	35					344
							39	9									
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	558	1	612	2	N	22					366
							24	9									
02	754	N	382	-0-	-372	-0-	98	1	280	2	N	4					370
							4	9									
03	899	N	470	-0-	-429	-0-	102	1	368	2	N	-0-					370
04	900	N	195	-0-	-705	-0-	17	1	178	2	N	-0-					370

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
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	567	1	1390	2	N	10					328
							11	9									
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	746	1	956	2	N	29	103	1			254
							32	9									
01	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	888	1	972	2	N	-0-					254
02	1914	N	1726	-0-	-188	-0-	446	1	1269	2	N	10					264
							11	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	395	1	1433	2	N	22					286
							24	9									
04	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	154	1	1574	2	N	10					296
							11	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	601	1	1475	2	N	9					444
							10	9									
12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	907	1	1161	2	N	45					489
							50	9									
01	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	914	1	1000	2	N	28	100	1			417
							31	9									
02	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	505	1	1436	2	N	10					427
							11	9									
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	455	1	1654	2	N	32					459
							35	9									
*04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	178	1	1816	2	N	8					467
							9	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	384	1	943	2	N	1					178
							1	9									
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	627	1	803	2	N	10					188
							11	9									
01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	665	1	729	2	N	-0-					188
02	1276	N	1206	-0-	-70	-0-	313	1	891	2	N	2					190
							2	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	325	1	1179	2	N	8					198
							9	9									
04	1350	N	1134	-0-	-216	-0-	102	1	1032	2	N	-0-					198

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

11	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	477	1	1169	2	N	50	98	1			94
							55	9									
12	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	739	1	946	2	N	69	84	1			79
							76	9									
01	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	768	1	842	2	N	59					138
							65	9									
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	415	1	1183	2	N	62	140	1			60
							68	9									
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	379	1	1375	2	N	58					118
							64	9									
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	148	1	1506	2	N	54					172
							59	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

11	2280	N	2147	-0-	-133	-0-	622	1	1525	2	N	-0-					69
12	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	952	1	1220	2	N	-0-					69
01	2263	N	1932	-0-	-331	-0-	922	1	1010	2	N	-0-					69
02	2088	N	2023	-0-	-65	-0-	526	1	1497	2	N	-0-					69
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	470	1	1704	2	N	-0-					69
*04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	193	1	1962	2	N	-0-					69

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

11	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	500	1	1225	2	N	-0-					555
12	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	772	1	989	2	N	-0-					555
01	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	800	1	876	2	N	-0-					555
02	1682	N	1596	-0-	-86	-0-	415	1	1181	2	N	-0-					555
03	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	371	1	1348	2	N	-0-					555
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	164	1	1669	2	N	-0-					555

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2963	-0-	-907	-0-	859	1	2104	2	N	-0-					97
12	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	1610	1	2062	2	N	3					100
							3	9									
01	3844	X	3571	-0-	-273	-0-	1704	1	1867	2	N	-0-					100
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	1045	1	2972	2	N	23					123
							25	9									
03	3689	X	3328	-0-	-361	-0-	716	1	2597	2	N	14					137
							15	9									
04	3570	X	2903	-0-	-667	-0-	260	1	2643	2	N	-0-					137

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

11	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	361	1	885	2	N	-0-					286
12	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	561	1	718	2	N	-0-					286
01	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	586	1	642	2	N	-0-					286
02	1218	N	1140	-0-	-78	-0-	297	1	843	2	N	-0-					286
03	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	257	1	933	2	N	-0-					286
04	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	99	1	1009	2	N	54					340
							59	9									

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

11	930	N	884	-0-	-46	-0-	256	1	626	2	N	2					182
							2	9									
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	406	1	519	2	N	-0-					182
01	868	N	810	-0-	-58	-0-	377	1	413	2	N	18					200
							20	9									
02	841	N	613	-0-	-228	-0-	160	1	453	2	N	-0-					200
03	930	N	525	-0-	-405	-0-	113	1	412	2	N	-0-					200
04	780	N	413	-0-	-367	-0-	37	1	376	2	N	-0-					200

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

11	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	453	1	1113	2	N	-0-					15
12	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	621	1	796	2	N	-0-					15
01	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	715	1	783	2	N	2					17
							2	9									
02	1508	N	1439	-0-	-69	-0-	374	1	1063	2	N	2					19
							2	9									
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	310	1	1125	2	N	3					22
							3	9									
04	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	118	1	1199	2	N	3					25
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	319	1	784	2	N	10					178
							11	9									
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	473	1	606	2	N	22					200
							24	9									
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	443	1	485	2	N	-0-					200
02	725	N	615	-0-	-110	-0-	160	1	455	2	N	-0-					200
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	150	1	546	2	N	-0-					200
04	750	N	656	-0-	-94	-0-	59	1	597	2	N	-0-					200

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
11	2414	N	2266	-0-	-148	-0-	656	1	1610	2	N	-0-					133
12	2418	N	2320	-0-	-98	-0-	1017	1	1303	2	N	-0-					133
01	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	1099	1	1204	2	N	-0-					133
02	2204	N	2130	-0-	-74	-0-	554	1	1576	2	N	-0-					133
03	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	485	1	1759	2	N	-0-					133
04	2220	N	2168	-0-	-52	-0-	194	1	1974	2	N	-0-					133

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
11	2490	N	2288	-0-	-202	-0-	663	1	1625	2	N	-0-					301
12	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	1088	1	1393	2	N	10					311
							11	9									
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	1223	1	1341	2	N	-0-					311
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	625	1	1776	2	N	-0-					311
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	545	1	1976	2	N	-0-					311
04	2490	N	2211	-0-	-279	-0-	197	1	2014	2	N	-0-					311

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
11	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	457	1	1120	2	N	-0-					152
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	903	1	1157	2	N	-0-					152
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	821	1	899	2	N	-0-					152
02	1537	N	840	-0-	-697	-0-	219	1	621	2	N	-0-					152
03	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	320	1	1161	2	N	-0-					152
*04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	182	1	1852	2	N	-0-					152

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
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	38	1	94	2	N	-0-					225
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	59	1	75	2	N	-0-					225
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	63	1	70	2	N	-0-					225
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	32	1	92	2	N	-0-					225
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	2	N	-0-					225
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					225

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
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	48	1	117	2	N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	76	1	99	2	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	81	1	89	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	40	1	114	2	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	2	N	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	707	1	1732	2	N	-0-					118
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	1032	1	1322	2	N	-0-					118
01	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	704	1	772	2	N	3					121
							3	9									
02	1450	N	1310	-0-	-140	-0-	341	1	969	2	N	-0-					121
03	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	312	1	1133	2	N	-0-					121
04	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	125	1	1279	2	N	-0-					121

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	711	1	1744	2	N	-0-					238
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	1105	1	1416	2	N	-0-					238
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	1195	1	1309	2	N	-0-					238
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	606	1	1723	2	N	-0-					238
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	543	1	1972	2	N	-0-					238
*04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	218	1	2214	2	N	-0-					238

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	419	1	1027	2	N	4	67	1			7
							4	9									
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	639	1	819	2	N	7					14
							8	9									
01	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	608	1	666	2	N	3					17
							3	9									
02	1392	N	1069	-0-	-323	-0-	278	1	789	2	N	2					19
							2	9									
03	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	269	1	979	2	N	15					34
							17	9									
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	111	1	1128	2	N	2					36
							2	9									

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2130	N	2096	-0-	-34	-0-	608	1	1488	2	N	-0-					216
12	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	970	1	1242	2	N	-0-					216
01	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	1025	1	1124	2	N	3					219
							3	9									
02	2030	N	1998	-0-	-32	-0-	520	1	1478	2	N	-0-					219
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	477	1	1734	2	N	-0-					219
*04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	192	1	1946	2	N	-0-					219

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

11	3660	X	3456	-0-	-204	-0-	1002	1	2454	2	N	-0-					316
12	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	1601	1	2051	2	N	-0-					316
01	3751	X	3516	-0-	-235	-0-	1678	1	1838	2	N	-0-					316
02	3509	X	3248	-0-	-261	-0-	845	1	2403	2	N	-0-					316
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	805	1	2919	2	N	-0-					316
*04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	352	1	3585	2	N	-0-					316

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
11	720	N	423	-0-	-297	-0-	46	1	324	2	N	20					70
							31	3	22	9							
12	868	N	514	-0-	-354	-0-	491	2	23	9	N	21	9	1			82
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	986	2	35	9	N	32					114
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	535	2	26	9	N	24					138
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	682	2	26	9	N	24					162
04	840	N	684	-0-	-156	-0-	656	2	28	9	N	25					187

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	222	1	1550	2	N	-0-					20
							147	3									
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2133	2	12	9	N	11	9	1			22
01	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2257	2	4	9	N	4					26
02	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					26
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2038	2	1	9	N	1					27
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1852	2	3	9	N	3					30

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2019 - P/A 11/10/19

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
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	179	1	3397	2	N	32					105
							35	9									
12	3038	X	2443	-0-	-595	-0-	2437	2	6	9	N	5	8	1			102
01	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	3024	2	12	9	N	11					113
02	2842	X	2446	-0-	-396	-0-	2413	2	33	9	N	30					143
03	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	3018	2	18	9	N	16	129	1			30
04	2940	X	2437	-0-	-503	-0-	2384	2	53	9	N	48					78

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 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
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	41	1	287	2	N	-0-					37
							27	3									
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1032	2	12	9	N	11	9	1			39
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					39
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	N	4					43
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	607	2	48	9	N	44					87
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	665	2	3	9	N	3					90

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 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
11	0	N	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	172	2	N	-0-					25
							16	3									
12	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					25
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					25
02	203	N	160	-0-	-43	-0-	160	2			N	-0-					25
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					25
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					25

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	165	1	1154	2	N	6					73
							110	3	7	9							
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1430	2	17	9	N	15	9	1			79
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					79
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					79
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1496	2	2	9	N	2					81
04	1050	N	883	-0-	-167	-0-	880	2	3	9	N	3					84

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

11	120	N	63	-0-	-57	-0-	5	1	35	2	N	18					83
							3	3	20	9							
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	14	2	6	9	N	5	9	1			79
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					81
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	94	2	6	9	N	5					86
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	73	2	9	9	N	8					94
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	42	2	11	9	N	10					104

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	157	1	1067	2	N	31	158	1			40
							128	3	34	9							
12	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1051	2	36	9	N	33					73
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1276	2	83	9	N	75					148
02	1247	N	1231	-0-	-16	-0-	1202	2	29	9	N	26	64	1			110
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1344	2	72	9	N	65					175
*04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1394	2	39	9	N	35	153	1			57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	235	1	1641	2	N	2					85
							156	3	2	9							
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	2	8	9	N	7	70	1			22
01	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	1339	2	2	9	N	2					24
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					24
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1723	2	13	9	N	12					36
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1435	2	7	9	N	6					42

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
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	100	1	684	2	N	-0-					20
							44	3									
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					20
01	1085	N	874	-0-	-211	-0-	874	2			N	-0-					20
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					20
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					20
*04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					20

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
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	175	1	1220	2	N	1					40
							116	3	1	9							
12	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1173	2	12	9	N	11	9	1			42
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					42
02	1450	N	1340	-0-	-110	-0-	1339	2	1	9	N	1					43
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1446	2	4	9	N	4					47
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1613	2	9	9	N	8					55

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
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	60	1	432	2	N	-0-					43
							45	3									
12	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					43
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					43
02	522	N	295	-0-	-227	-0-	295	2			N	-0-					43
03	434	N	267	-0-	-167	-0-	263	2	4	9	N	4					47
04	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	2			N	-0-					47

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
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	255	1	1827	2	N	13	38	1			37
							191	3	14	9							
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2251	2	17	9	N	15					52
01	3100	N	3798	-0-	698	698	3770	2	28	9	N	25					77
02	2900	N	3109	-0-	209	907	3095	2	14	9	N	13	53	1			37
03	3008	N	2101	-0-	-907	-0-	2079	2	22	9	N	20					57
*04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2195	2	39	9	N	35					92

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
11	90	N	4	-0-	-86	-0-	3	2	1	3	N	-0-					65
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	14	2	12	9	N	11	9	1			67
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					67
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	33	2	8	9	N	7					74
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	106	2	8	9	N	7					81
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	77	2	8	9	N	7	66	1			22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	0	N	-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2935	-0-	-635	-0-	339	1	2371	2	N	-0-					85
							225	3									
12	3689	X	2876	-0-	-813	-0-	2867	2	9	9	N	8	9	1			84
01	3689	X	2930	-0-	-759	-0-	2927	2	3	9	N	3					87
02	3451	X	2066	-0-	-1385	-0-	2062	2	4	9	N	4					91
03	3689	X	2698	-0-	-991	-0-	2686	2	12	9	N	11					102
*04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4216	2	19	9	N	17					119

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
11	780	N	525	-0-	-255	-0-	64	1	434	2	N	-0-					15
							27	3									
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					15
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					15
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					15
03	1116	N	930	-0-	-186	-0-	927	2	3	9	N	3					18
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					18

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
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	153	1	1071	2	N	-0-					62
							102	3									
12	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1174	2	12	9	N	11	9	1			64
01	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	1170	2			N	-0-					64
02	1276	N	1107	-0-	-169	-0-	1101	2	6	9	N	5					69
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	N	2					71
*04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1304	2	3	9	N	3					74

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
11	810	N	442	-0-	-368	-0-	54	1	365	2	N	-0-					47
							23	3									
12	1023	N	769	-0-	-254	-0-	769	2			N	-0-					47
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	N	1					48
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					48
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					48
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					48

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
11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	592	1	4136	2	N	2					115
							392	3	2	9							
12	4464	X	2569	-0-	-1895	-0-	2470	2	99	9	N	90	109	1			96
01	4650	X	3675	-0-	-975	-0-	3671	2	4	9	N	4	59	1			41
02	4350	X	3436	-0-	-914	-0-	3428	2	8	9	N	7					48
03	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	4375	2	9	9	N	8					56
04	4500	X	3688	-0-	-812	-0-	3674	2	14	9	N	13					69

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	137	2	N	-0-					58
							15	3									
12	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					58
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					58
02	174	N	110	-0-	-64	-0-	110	2			N	-0-					58
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					58
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					58

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
11	660	N	458	-0-	-202	-0-	53	1	370	2	N	-0-					28
							35	3									
12	558	N	509	-0-	-49	-0-	501	2	8	9	N	7	9	1			26
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					26
02	435	N	337	-0-	-98	-0-	337	2			N	-0-					26
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	N	1					27
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	487	2	3	9	N	3					30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	4890	X	4417	-0-	-473	-0-	509	1	3563	2	N	5					77
							339	3	6	9							
12	5580	X	4204	-0-	-1376	-0-	4183	2	21	9	N	19	9	1			87
01	5580	X	4181	-0-	-1399	-0-	4155	2	26	9	N	24					111
02	5220	X	4086	-0-	-1134	-0-	4080	2	6	9	N	5					116
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4817	2	7	9	N	6					122
*04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4461	2	9	9	N	8					130

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
11	6750	X	6369	-0-	-381	-0-	716	1	5176	2	N	47	142	1			115
							425	3	52	9							
12	6975	X	5940	-0-	-1035	-0-	5883	2	57	9	N	52					167
01	6975	X	6437	-0-	-538	-0-	6398	2	39	9	N	35					202
02	6525	X	5556	-0-	-969	-0-	5508	2	48	9	N	44	129	1			117
03	6975	X	6177	-0-	-798	-0-	6124	2	53	9	N	48					165
04	6360	X	5380	-0-	-980	-0-	5340	2	40	9	N	36	111	1			90

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
11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	345	1	2357	2	N	7					57
							151	3	8	9							
12	2263	N	971	-0-	-1292	-0-	965	2	6	9	N	5					62
01	2356	N	1513	-0-	-843	-0-	1506	2	7	9	N	6					68
02	2755	N	2000	-0-	-755	-0-	2000	2			N	-0-					68
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1927	2	11	9	N	10					78
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1494	2	14	9	N	13	23	1			68

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
11	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	574	1	2199	2	N	29					157
							286	3	32	9							
12	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	2864	2	20	9	N	18	143	1			32
01	3317	X	2820	-0-	-497	-0-	2784	2	36	9	N	33					65
02	3103	X	2294	-0-	-809	-0-	2291	2	3	9	N	3					68
03	3317	X	3054	-0-	-263	-0-	3013	2	41	9	N	37					105
*04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3713	2	14	9	N	13					118

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
11	4980	X	3849	-0-	-1131	-0-	443	1	3101	2	N	9					47
							295	3	10	9							
12	5208	X	2819	-0-	-2389	-0-	2812	2	7	9	N	6	9	1			44
01	5208	X	3154	-0-	-2054	-0-	3137	2	17	9	N	15					59
02	4872	X	3282	-0-	-1590	-0-	3278	2	4	9	N	4					63
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4082	2	9	9	N	8					71
*04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4134	2	9	9	N	8					79

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	566	1	3671	2	N	6					88
							340	3	7	9							
12	4154	X	3602	-0-	-552	-0-	3595	2	7	9	N	6	44	1			50
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4370	2	14	9	N	13					63
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4188	2	10	9	N	9					72
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4649	2	6	9	N	5					77
*04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4282	2	12	9	N	11					88

CRD OPERATING, LLC 186953
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

11	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

11	10680	X	8372	-0-	-2308	-0-	8300	2	72	9	N	65					198
12	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11494	2	83	9	N	75					273
01	11036	X	10417	-0-	-619	-0-	10314	2	103	9	N	94					367
02	10063	X	10009	-0-	-54	-0-	9948	2	61	9	N	55					422
*03	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10548	2	57	9	N	52					474
04	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					474

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	293	2	N	-0-					75
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					75
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					75
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					75
03	899	N	190	-0-	-709	-0-	190	2			N	-0-					75
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					75

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
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	34	1	1004	2	N	-0-					45
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					45
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					45
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					45
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					45
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					45

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	84	1	968	2	N	8	8	8			169
							9	9									
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	96	1	1036	2	N	3	3	8			169
							3	9									
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	90	1	983	2	N	12	12	8			169
							13	9									
02	1015	N	1012	-0-	-3	-0-	93	1	916	2	N	3	3	8			169
							3	9									
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	92	1	992	2	N	4	4	8			169
							4	9									
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	98	1	935	2	N	-0-					169

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	287	2	N	3	3	8			84
							3	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	36	1	391	2	N	4	4	8			84
							4	9									
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					84
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	399	2	N	4	4	8			84
							4	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					84

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	99	1	1146	2	N	3	3	8			22
							3	9									
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	102	1	1100	2	N	2	2	8			22
							2	9									
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	106	1	1154	2	N	8	8	8			22
							9	9									
02	1218	N	1192	-0-	-26	-0-	109	1	1080	2	N	3	3	8			22
							3	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	110	1	1194	2	N	4	4	8			22
							4	9									
04	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	116	1	1108	2	N	-0-					22

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

11	630	N	435	-0-	-195	-0-	34	1	401	2	N	-0-					97
12	651	N	365	-0-	-286	-0-	32	1	333	2	N	-0-					97
01	527	N	394	-0-	-133	-0-	34	1	360	2	N	-0-					97
02	435	N	433	-0-	-2	-0-	40	1	393	2	N	-0-					97
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	43	1	483	2	N	-0-					97
*04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	118	1	1112	2	N	-0-					97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

11	6690	X	5569	-0-	-1121	-0-	5538	2	31	9	N	28	28	8			252
12	6293	X	5413	-0-	-880	-0-	5401	1	12	9	N	11	11	8			252
01	6386	X	5554	-0-	-832	-0-	5525	2	29	9	N	26	26	8			252
02	5974	X	5300	-0-	-674	-0-	5280	2	20	9	N	18	18	8			252
03	6386	X	4500	-0-	-1886	-0-	4481	2	19	9	N	17	17	8			252
*04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					252

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	259	1	2140	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	253	1	1583	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1943	N	881	-0-	-1062	-0-	112	1	769	2	Y	-0-					1
03	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	212	1	1365	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1770	N	814	-0-	-956	-0-	101	1	712	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

11	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1638	2	2	9	N	2	2	8			46
12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1681	2	7	9	N	6	2	8			50
01	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1652	2	2	9	N	2	2	8			50
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1589	2	6	9	N	5	5	8			50
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	2	1	9	N	1	1	8			50
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	90	1	1508	2	N	-0-					50

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	89	1	687	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	741	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	297	1	1873	2	Y	6	2	1			5
							7	9									
02	2900	N	3451	-0-	551	551	443	1	2997	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
03	3100	N	3586	-0-	486	1037	483	1	3088	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
*04	3000	N	2273	-0-	-727	310	299	1	1967	2	Y	6	9	1			1
							7	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	600	1	4449	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	4805	X	4621	-0-	-184	-0-	4618	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	892	1	5577	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	4872	X	4228	-0-	-644	-0-	544	1	3682	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	825	1	5274	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
04	5820	X	5455	-0-	-365	-0-	667	1	4784	2	Y	4	8	1			1
							4	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
11	3120	X	3068	-0-	-52	-0-	350	1	2694	2	Y	22	17	1			18
							24	9									
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2821	2	18	9	Y	16	21	1			13
01	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	434	1	2708	2	Y	25	20	1			18
							28	9									
02	3074	X	3072	-0-	-2	-0-	393	1	2656	2	Y	21	22	1			17
							23	9									
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	453	1	2890	2	Y	64	44	1			37
							70	9									
*04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	447	1	3231	2	Y	52	79	1			10
							57	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	371	-0-	-2389	-0-	370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2852	X	985	-0-	-1867	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1546	-0-	-1275	-0-	1545	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2639	X	1275	-0-	-1364	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1624	-0-	-1135	-0-	1623	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	92	1	1481	2	N	-0-					-0-

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
11	810	N	361	-0-	-449	-0-	41	1	317	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	682	N	447	-0-	-235	-0-	446	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	589	N	486	-0-	-103	-0-	67	1	416	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	59	1	400	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	62	1	395	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	55	1	395	2	Y	5	8	1			1
							6	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
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					20
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					20
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					20
02	1421	N	1053	-0-	-368	-0-	1053	2			N	-0-					20
03	1612	N	1043	-0-	-569	-0-	1043	2			N	-0-					20
04	1200	N	978	-0-	-222	-0-	978	2			N	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	4628	-0-	-2152	-0-	440	1	4086	2	Y	93	67	1			61
							102	9									
12	5084	X	2548	-0-	-2536	-0-	2465	2	83	9	Y	75	84	1			52
01	4433	X	2554	-0-	-1879	-0-	345	1	2159	2	Y	45	51	1			46
							50	9									
02	4466	X	1395	-0-	-3071	-0-	177	1	1194	2	Y	22	27	1			41
							24	9									
03	4774	X	1462	-0-	-3312	-0-	187	1	1197	2	Y	71	66	1			46
							78	9									
04	4620	X	1474	-0-	-3146	-0-	176	1	1280	2	Y	16	59	1			3
							18	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	418	-0-	-152	-0-	48	1	363	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	212	2	4	9	Y	4	8	1			4
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	120	1	743	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	146	1	985	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	165	1	1056	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	148	1	1049	2	Y	5	8	1			1
							6	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
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	148	1	1158	2	Y	15	12	1			11
							17	9									
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	15	1			11
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	200	1	1250	2	Y	7	10	1			8
							8	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	171	1	1156	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	173	1	1108	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
04	1410	N	1202	-0-	-208	-0-	145	1	1050	2	Y	6	12	1			1
							7	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
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	97	1	746	2	Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	99	1	670	2	Y	1					1
							1	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	98	1	705	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	102	1	688	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	114	1	861	2	Y	4	3	1			1
							4	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
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1958	2	79	9	N	72	171	1			32
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					32
01	2356	N	1446	-0-	-910	-0-	1446	2			N	-0-					32
02	1972	N	1139	-0-	-833	-0-	1139	2			N	-0-					32
03	1922	N	1668	-0-	-254	-0-	1668	2			N	-0-					32
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	2			N	-0-					32

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
11	1800	X	1548	-0-	-252	-0-	196	1	1319	2	Y	30	24	1			25
							33	9									
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1454	2	24	9	Y	22	29	1			18
01	1798	N	1498	-0-	-300	-0-	205	1	1283	2	Y	9	15	1			12
							10	9									
02	1508	N	770	-0-	-738	-0-	99	1	668	2	Y	3	4	1			11
							3	9									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	202	1	1302	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
*04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	226	1	1613	2	Y	21	29	1			4
							23	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
11	1050	X	1007	-0-	-43	-0-	100	1	854	2	Y	48	20	1			43
							53	9									
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1011	2	54	9	Y	49	56	1			36
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	161	1	1007	2	Y	59	42	1			53
							65	9									
02	986	N	864	-0-	-122	-0-	103	1	691	2	Y	64	73	1			44
							70	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	137	1	869	2	Y	67	89	1			22
							74	9									
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	140	1	1008	2	Y	168	159	1			31
							185	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
11	5130	X	4478	-0-	-652	-0-	510	1	3929	2	Y	35	37	1			23
							39	9									
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4192	2	18	9	Y	16	24	1			15
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	678	1	4230	2	Y	20	20	1			15
							22	9									
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	545	1	3690	2	Y	16	17	1			14
							18	9									
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	602	1	3849	2	Y	43	33	1			24
							47	9									
*04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	532	1	3827	2	Y	85	93	1			16
							94	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
11	1980	X	537	-0-	-1443	-0-	58	1	477	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	544	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	111	1	717	2	Y	-0-					1
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	69	1	487	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	67	1	436	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	265	1	2029	2	Y	36	27	1			9
							40	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
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	95	1	761	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	Y	4	5	1			3
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	132	1	829	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	157	1	1089	2	Y	-0-	1	1			1
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	166	1	1063	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	127	1	921	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	2640	X	2636	-0-	-4	-0-	301	1	2326	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2484	2	7	9	Y	6	8	1			5
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	408	1	2549	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	351	1	2372	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	395	1	2521	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
*04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	355	1	2555	2	Y	6	9	1			1
							7	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
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	78	1	594	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	Y	5	5	1			4
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	112	1	699	2	Y	-0-	2	1			2
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	96	1	646	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	91	1	576	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	133	1	962	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					44
12	434	N	230	-0-	-204	-0-	230	2			N	-0-					44
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	298	2	29	9	N	26					70
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	289	2	22	9	N	20					90
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	293	2	169	9	N	154	179	1			65
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	285	2	6	9	N	5					70

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	481	-0-	-389	-0-	65	1	410	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	772	2	3	9	Y	3	5	1			3
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	187	1	1161	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	189	1	1278	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	209	1	1338	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	146	1	1008	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2700	2	1	9	N	1	1	8			18
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2516	2	1	9	N	1	1	8			18
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2671	2	2	9	N	2	2	8			18
02	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2406	2	3	9	N	3	3	8			18
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2387	2	2	9	N	2	2	8			18
*04	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	131	1	2052	2	N	6	6	8			18
							7	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	386	1	2961	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2794	2	4	9	Y	4	6	1			4
01	3410	X	3003	-0-	-407	-0-	413	1	2588	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	3248	X	2871	-0-	-377	-0-	370	1	2499	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	3472	X	2931	-0-	-541	-0-	397	1	2528	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	3360	X	2814	-0-	-546	-0-	345	1	2463	2	Y	5	7	1			1
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	138	1	1061	2	Y	21	16	1			17
							23	9									
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	2	17	9	Y	15	20	1			12
01	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	189	1	1181	2	Y	5	10	1			7
							6	9									
02	1189	N	1147	-0-	-42	-0-	147	1	996	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
03	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	163	1	1043	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
04	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	161	1	1152	2	Y	4	10	1			1
							4	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
11	4950	X	3376	-0-	-1574	-0-	394	1	2962	2	Y	18	12	1			21
							20	9									
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3231	2	17	9	Y	15	23	1			13
01	5673	X	5498	-0-	-175	-0-	756	1	4718	2	Y	22	17	1			18
							24	9									
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	731	1	4943	2	Y	21	22	1			17
							23	9									
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	783	1	5010	2	Y	61	43	1			35
							67	9									
04	5310	X	5231	-0-	-79	-0-	642	1	4560	2	Y	26	56	1			5
							29	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
11	2070	N	1692	-0-	-378	-0-	1692	2			N	-0-					27
12	2015	N	1772	-0-	-243	-0-	1772	2			N	-0-					27
01	1922	N	1742	-0-	-180	-0-	1741	2	1	9	N	1	1	8			27
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					27
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2	9	N	2	2	8			27
*04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	104	1	1853	2	N	-0-					27

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	133	1	1020	2	Y	24	19	1			20
							26	9									
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	733	2	19	9	Y	17	23	1			14
01	1302	N	720	-0-	-582	-0-	100	1	618	2	Y	2	9	1			7
							2	9									
02	1131	N	970	-0-	-161	-0-	124	1	845	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	140	1	884	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	109	1	762	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	133	-0-	-1547	-0-	19	1	114	2	Y	-0-					1
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	104	1	670	2	Y	1					1
							1	9									
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	52	1	364	2	Y	-0-					1
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	162	1	1043	2	Y	8	4	1			5
							9	9									
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	111	1	786	2	Y	11	14	1			2
							12	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
11	5010	X	4394	-0-	-616	-0-	508	1	3868	2	Y	16	12	1			13
							18	9									
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4214	2	12	9	Y	11	15	1			9
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	627	1	3910	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	572	1	3863	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	606	1	3864	2	Y	22	17	1			13
							24	9									
*04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	574	1	4126	2	Y	17	27	1			3
							19	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
11	6930	X	5271	-0-	-1659	-0-	604	1	4644	2	Y	21	16	1			13
							23	9									
12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4711	2	17	9	Y	15	17	1			11
01	6727	X	5418	-0-	-1309	-0-	744	1	4649	2	Y	23	17	1			17
							25	9									
02	6293	X	5019	-0-	-1274	-0-	644	1	4353	2	Y	20	21	1			16
							22	9									
03	6727	X	6270	-0-	-457	-0-	843	1	5379	2	Y	44	40	1			20
							48	9									
*04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	668	1	4815	2	Y	82	86	1			16
							90	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	167	1	1186	2	Y	28	21	1			24
							31	9									
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1182	2	66	9	Y	60	57	1			27
01	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	210	1	1311	2	Y	74	57	1			44
							81	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	186	1	1261	2	Y	67	68	1			43
							74	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	212	1	1351	2	Y	108	126	1			25
							119	9									
04	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	184	1	1325	2	Y	31	50	1			6
							34	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	239	1	1771	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1936	2	6	9	Y	5	6	1			5
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	384	1	2384	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	429	1	2914	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
03	2759	X	2483	-0-	-276	-0-	326	1	2145	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
*04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	380	1	2826	2	Y	6	10	1			1
							7	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

11	2550	N	2393	-0-	-157	-0-	2392	2	1	9	N	1	1	8			94
12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					94
01	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	2580	2	1	9	N	1	1	8			94
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2356	2	1	9	N	1	1	8			94
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2599	2	48	9	N	44	1	8			137
04	2490	N	2424	-0-	-66	-0-	133	1	2166	2	N	114					251
							125	9									

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7250	-0-	-250	-0-	7241	2	9	9	Y	8	8	8			60
12	7998	X	7117	-0-	-881	-0-	7074	2	43	9	Y	39	5	8			94
01	7998	X	6374	-0-	-1624	-0-	6368	2	6	9	Y	5	5	8			94
02	7482	X	6252	-0-	-1230	-0-	6246	2	6	9	Y	5	5	8			94
03	7688	X	6978	-0-	-710	-0-	6816	2	162	9	Y	147	184	1	8	8	49
04	7260	X	5777	-0-	-1483	-0-	348	1	5422	2	Y	6	6	8			49
							7	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

11	6420	X	6124	-0-	-296	-0-	702	1	5388	2	Y	31	24	1			19
							34	9									
12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5581	2	24	9	Y	22	24	1			17
01	6789	X	5851	-0-	-938	-0-	781	1	5041	2	Y	26	15	1			28
							29	9									
02	6351	X	6338	-0-	-13	-0-	813	1	5495	2	Y	27	27	1			28
							30	9									
03	6789	X	6784	-0-	-5	-0-	907	1	5792	2	Y	77	61	1			44
							85	9									
*04	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	837	1	6032	2	Y	56	89	1			11
							62	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

11	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	19778	2			N	-0-					107
12	19004	X	19004	-0-	-0-	-0-	19004	2			N	-0-					107
01	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	18270	2			N	-0-					107
02	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	19248	2			N	-0-					107
03	24135	X	24135	-0-	-0-	-0-	24047	2	88	9	N	80	169	1			18
*04	22643	X	22643	-0-	-0-	-0-	22643	2			N	-0-					18

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

11	5850	X	5191	-0-	-659	-0-	597	1	4592	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4821	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	5735	X	5341	-0-	-394	-0-	737	1	4601	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	5365	X	5137	-0-	-228	-0-	662	1	4473	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	5735	X	5407	-0-	-328	-0-	730	1	4670	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
*04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	664	1	4777	2	Y	5	8	1			1
							6	9									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	65	1	505	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	899	N	545	-0-	-354	-0-	69	1	475	2	Y	1					2
							1	9									
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	82	1	572	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
03	713	N	566	-0-	-147	-0-	71	1	474	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	75	1	577	2	Y	25	28	1			3
							28	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	1158	1	11740	2	Y	38	85	1			25
							42	9									
12	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	1184	1	12250	2	Y	22					47
							24	9									
01	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	1215	1	12179	2	Y	192	134	1			105
							211	9									
02	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	1134	1	11136	2	Y	63					168
							69	9									
03	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	1177	1	11978	2	Y	67	172	1			63
							74	9									
*04	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	997	1	11700	2	Y	15					78
							17	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	1448	1	14675	2	Y	38	85	1			25
							42	9									
12	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	1473	1	15238	2	Y	22					47
							24	9									
01	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	1516	1	15206	2	Y	-0-	47	1			-0-
02	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	1377	1	13525	2	Y	3					3
							3	9									
03	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	1442	1	14676	2	Y	63	7	1			59
							69	9									
*04	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	1254	1	14249	2	Y	14					73
							15	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
11	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-	2	1	20606	2	Y	98	88	1	13	8	24
							108	9									
12	24118	X	20459	-0-	-3659	-0-	20393	2	66	9	Y	60	9	8			75
01	23777	X	19789	-0-	-3988	-0-	1	1	19691	2	Y	88	99	1	19	8	45
							97	9									
02	22214	X	18230	-0-	-3984	-0-	1	1	18153	2	Y	69	22	8			92
							76	9									
03	22816	X	19094	-0-	-3722	-0-	18965	2	129	9	Y	117	129	1	26	8	54
04	20730	X	17850	-0-	-2880	-0-	1061	1	16728	2	Y	55	22	8			87
							61	9									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7786	-0-	-764	-0-	892	1	6826	2	Y	62	48	1			51
							68	9									
12	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6955	2	50	9	Y	45	59	1			37
01	8618	X	7957	-0-	-661	-0-	1084	1	6775	2	Y	89	66	1			60
							98	9									
02	8062	X	7526	-0-	-536	-0-	958	1	6479	2	Y	81	82	1			59
							89	9									
03	8618	X	8393	-0-	-225	-0-	1101	1	7032	2	Y	236	159	1			136
							260	9									
*04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	994	1	7153	2	Y	179	281	1			34
							197	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	7784	-0-	-886	-0-	1	1	7780	2	N	3	3	8			20
							3	9									
12	8959	X	7827	-0-	-1132	-0-	7781	2	46	9	N	42	42	8			20
01	8959	X	7641	-0-	-1318	-0-	7633	2	8	9	N	7	7	8			20
02	8381	X	7055	-0-	-1326	-0-	7045	2	10	9	N	9	9	8			20
03	8618	X	7608	-0-	-1010	-0-	7595	2	13	9	N	12	12	8			20
04	7770	X	7555	-0-	-215	-0-	441	1	7107	2	N	6	6	8			20
							7	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

11	600	N	490	-0-	-110	-0-	52	1	437	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	651	N	477	-0-	-174	-0-	66	1	410	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	69	1	463	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	64	1	408	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	53	1	371	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	295	1	2248	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2779	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	254	1	1593	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2465	N	1613	-0-	-852	-0-	208	1	1405	2	Y	-0-					1
03	2666	N	1602	-0-	-1064	-0-	218	1	1383	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	237	1	1690	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

11	2250	X	1979	-0-	-271	-0-	228	1	1737	2	Y	13	10	1			18
							14	9									
12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1750	2	10	9	Y	9	18	1			9
01	2449	X	2125	-0-	-324	-0-	294	1	1827	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
02	1914	N	1793	-0-	-121	-0-	231	1	1559	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
03	1767	N	1273	-0-	-494	-0-	171	1	1095	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
04	2070	N	1299	-0-	-771	-0-	156	1	1137	2	Y	5	8	1			1
							6	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
11	1500	N	1021	-0-	-479	-0-	111	1	868	2	Y	38	26	1			35
							42	9									
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	960	2	29	9	Y	26	39	1			22
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	151	1	940	2	Y	8	17	1			13
							9	9									
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	141	1	951	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	160	1	1019	2	Y	23	23	1			13
							25	9									
*04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	164	1	1184	2	Y	21	30	1			4
							23	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
11	15450	X	13588	-0-	-1862	-0-	1560	1	12028	2	N	-0-					133
12	15593	X	12508	-0-	-3085	-0-	12508	2			N	-0-					133
01	15593	X	13831	-0-	-1762	-0-	1909	1	11922	2	N	-0-					133
02	14181	X	13255	-0-	-926	-0-	1708	1	11547	2	N	-0-					133
03	15159	X	14083	-0-	-1076	-0-	1906	1	12177	2	N	-0-					133
*04	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	1732	1	12467	2	N	-0-					133

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
11	14040	X	12566	-0-	-1474	-0-	1	1	12482	2	N	75	186	1			72
							83	9									
12	14508	X	12996	-0-	-1512	-0-	12996	2			N	-0-					72
01	13826	X	12827	-0-	-999	-0-	12819	2	8	9	N	7	7	8			72
02	12934	X	12077	-0-	-857	-0-	1	1	11814	2	N	238	181	1	9	8	120
							262	9									
03	13392	X	12177	-0-	-1215	-0-	12129	2	48	9	N	44	12	8			152
04	12570	X	12017	-0-	-553	-0-	706	1	11172	2	N	126	172	1	9	8	97
							139	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
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	N	2	2	8			47
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	2	1	9	N	1	1	8			47
01	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1055	2	2	9	N	2	2	8			47
02	1044	N	917	-0-	-127	-0-	915	2	2	9	N	2	2	8			47
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1161	2	4	9	N	4	4	8			47
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	62	1	963	2	N	4	4	8			47
							4	9									

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21000	X	18836	-0-	-2164	-0-	3091	1	15745	2	N	-0-					120
12	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	3231	1	20327	2	N	172	172	1			120
							189	9									
01	21111	X	19702	-0-	-1409	-0-	3188	1	16514	2	N	-0-					120
02	19546	X	18441	-0-	-1105	-0-	3028	1	15413	2	N	-0-					120
03	23746	X	20594	-0-	-3152	-0-	3179	1	17415	2	N	-0-					120
04	22980	X	19848	-0-	-3132	-0-	3174	1	16674	2	N	-0-					120

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	1	1	16120	2	Y	99	88	1	14	8	24
							109	9									
12	18786	X	16960	-0-	-1826	-0-	16896	2	64	9	Y	58	10	8			72
01	18786	X	16248	-0-	-2538	-0-	16220	2	28	9	Y	25	74	1	18	8	5
02	17574	X	14690	-0-	-2884	-0-	1	1	14654	2	Y	32	22	8			15
							35	9									
03	17980	X	15433	-0-	-2547	-0-	15297	2	136	9	Y	124	54	1	29	8	56
04	16410	X	15169	-0-	-1241	-0-	874	1	14223	2	Y	65	23	8			98
							72	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 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
11	1050	X	711	-0-	-339	-0-	77	1	588	2	Y	42	32	1			23
							46	9									
12	837	N	597	-0-	-240	-0-	565	2	32	9	Y	29	30	1			22
01	868	N	745	-0-	-123	-0-	103	1	641	2	Y	1	13	1			10
							1	9									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	95	1	647	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	129	1	827	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	87	1	627	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	944	-0-	-286	-0-	37	1	907	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	970	-0-	-53	-0-	37	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	37	1	918	2	Y	45	33	1			12
							50	9									
02	899	N	746	-0-	-153	-0-	30	1	715	2	Y	1					13
							1	9									
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	50	1	1176	2	Y	-0-					13
*04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	53	1	1201	2	Y	41	47	1			7
							45	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	10235	-0-	-505	-0-	515	1	9703	2	N	15	15	8			23
							17	9									
12	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	530	1	10317	2	N	21	21	8			23
							23	9									
01	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	545	1	10515	2	N	24	24	8			23
							26	9									
02	9889	X	9657	-0-	-232	-0-	494	1	9141	2	N	20	20	8			23
							22	9									
03	10881	X	10070	-0-	-811	-0-	524	1	9325	2	N	201	177	1	20	8	27
							221	9									
04	10740	X	10340	-0-	-400	-0-	554	1	9774	2	N	11	11	8			27
							12	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					109
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					109
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					109
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					109
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					109
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

11	2760	X	2247	-0-	-513	-0-	2234	2	13	9	N	12					133
12	2573	X	2200	-0-	-373	-0-	2191	2	9	9	N	8					141
*01	2511	X	2209	-0-	-302	-0-	2200	2	9	9	N	8					149
02	2262	X	2017	-0-	-245	-0-	2003	2	14	9	N	13					162
03	2325	X	2044	-0-	-281	-0-	2038	2	6	9	N	5					167
04	2250	X	2200	-0-	-50	-0-	2191	2	9	9	N	8					175

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

11	3780	X	629	-0-	-3151	-0-	621	2	8	9	N	7					174
12	3689	X	838	-0-	-2851	-0-	837	2	1	9	N	1					175
*01	3658	X	757	-0-	-2901	-0-	757	2			N	-0-					175
02	1189	X	801	-0-	-388	-0-	801	2			N	-0-					175
03	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					175
*04	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					175

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019 - P/A 12/19/19

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3513	2	2	9	N	2					150
12	3441	X	3069	-0-	-372	-0-	3069	2			N	-0-					150
*01	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	3255	2	1	9	N	1					151
02	3219	X	2898	-0-	-321	-0-	2890	2	8	9	N	7					158
03	3441	X	2915	-0-	-526	-0-	2913	2	2	9	N	2					160
04	3330	X	2746	-0-	-584	-0-	2746	2			N	-0-					160

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
11	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8588	2	95	9	N	86					621
12	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10089	2	121	9	N	110					731
*01	1736	X	40	-0-	-1696	-0-	40	2			N	-0-	180	1			551
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					551
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					551
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					551

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
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3153	2	8	9	N	7					239
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3790	2	17	9	N	15					254
*01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2662	2	11	9	N	10					264
02	2204	X	1827	-0-	-377	-0-	1818	2	9	9	N	8					272
03	2356	X	857	-0-	-1499	-0-	857	2			N	-0-					272
04	2280	X	433	-0-	-1847	-0-	433	2			N	-0-					272

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
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					133
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					133
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					133
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					133
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					133
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					133

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					69
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					69
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					69
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					69
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					69
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					69

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
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1380	2	8	9	N	7					105
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	N	5					110
*01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1507	2	9	9	N	8					118
02	1334	N	1159	-0-	-175	-0-	1159	2			N	-0-					118
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2027	2	14	9	N	13					131
*04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1815	2	8	9	N	7					138

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
11	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1792	2	20	9	N	18					184
12	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1819	2	24	9	N	22					206
*01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1807	2	19	9	N	17					223
02	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	1669	2	15	9	N	14	176	1			61
03	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1757	2	19	9	N	17					78
*04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1943	2	17	9	N	15					93

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3780	X	3745	-0-	-35	-0-	3737	2	8	9	N	7					66
12	3844	X	3732	-0-	-112	-0-	3726	2	6	9	N	5					71
*01	3751	X	3605	-0-	-146	-0-	3599	2	6	9	N	5					76
02	3625	X	3403	-0-	-222	-0-	3390	2	13	9	N	12					88
03	3875	X	3655	-0-	-220	-0-	3647	2	8	9	N	7					95
*04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3826	2	7	9	N	6					101

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
11	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					316
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					316
*01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					316
02	551	N	502	-0-	-49	-0-	502	2			N	-0-					316
03	589	N	377	-0-	-212	-0-	377	2			N	-0-					316
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-					316

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

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-
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/02/2020

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2279	2	11	9	N	10	42	1			14
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					14
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					14
*02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					14
*03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					14
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					14

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	N	75					155
							83	9									
12	DLQ G-10		240	-0-	240	240	5	1	192	2	N	39	170	1			24
							43	9									
01	DLQ G-10		197	-0-	197	437	5	1	192	2	N	-0-					24
02	DLQ G-10		244	-0-	244	681	5	1	170	2	N	63					87
							69	9									
*03	984	N	303	-0-	-681	-0-	5	1	200	2	N	89	145	1			31
							98	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

11	1020	N	779	-0-	-241	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	945	-0-	-109	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1019	2	15	9	N	14					14
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1009	2	14	9	N	13					27
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	990	2	4	9	N	4					31
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					31

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

11	540	N	513	-0-	-27	-0-	499	2	14	9	N	13					13
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					13
01	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					13
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					13
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					13
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			N	-0-					16
12	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-					16
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					16
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					16
*03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					16
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					16

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2331	-0-	-69	-0-	194	1	2134	2	N	3					28
							3	9									
12	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	276	1	2174	2	N	7					35
							8	9									
01	2542	N	1940	-0-	-602	-0-	275	1	1665	2	N	-0-					35
*02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	261	1	2004	2	N	-0-					35
*03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	246	1	1631	2	N	-0-					35
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					35

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1914	-0-	-276	-0-	1875	2	39	9	N	35					35
12	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	1897	2			N	-0-					35
01	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1871	2	34	9	N	31	66	1			-0-
*02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
*03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1855	2	19	9	N	17					17
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					17

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1417	-0-	-713	-0-	1381	2	36	9	Y	33	34	1			2
12	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1912	2	45	9	Y	41	40	1			3
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1867	2	57	9	Y	52	53	1			2
*02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1402	2	51	9	Y	46	43	1			5
*03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1838	2	46	9	Y	42	44	1			3
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1288	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1809	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1891	2	19	9	Y	17	14	1			3
*03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2043	2	18	9	Y	16	17	1	1	8	1
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	-0-					1
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	21	1	834	2	Y	-0-					1
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2	Y	-0-					1
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	19	1	735	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	19	1	830	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	47	1	1905	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	52	1	2054	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	55	1	2116	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	53	1	2006	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
*03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	52	1	2250	2	Y	12	12	1	1	8	1
							13	9									
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	124 36	1 9	5020	2	Y	33	34	1			2
12	5239	X	5149	-0-	-90	-0-	125 47	1 9	4977	2	Y	43	42	1			3
01	5673	X	5169	-0-	-504	-0-	129 62	1 9	4978	2	Y	56	56	1			3
02	5307	X	4982	-0-	-325	-0-	127 58	1 9	4797	2	Y	53	47	1			9
03	5673	X	5064	-0-	-609	-0-	114 51	1 9	4899	2	Y	46	51	1			4
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					4

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	24 7	1 9	959	2	Y	6	6	1			-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	23 9	1 9	921	2	Y	8	8	1			-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	26 11	1 9	984	2	Y	10	10	1			-0-
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	1091	2	Y	11	9	1			2
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	1243	2	Y	9	10	1			1
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	2	Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	11	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					-0-
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	2	Y	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	42	1	1718	2	Y	42	44	1			2
							46	9									
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	44	1	1763	2	Y	57	55	1			4
							63	9									
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	45	1	1728	2	Y	72	73	1			3
							79	9									
*02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	43	1	1644	2	Y	59	53	1			9
							65	9									
*03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	36	1	1566	2	Y	50	55	1			4
							55	9									
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					4

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

11	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	2			N	-0-					21
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					21
01	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					21
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					21
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					21
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					21

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

11	630	N	423	-0-	-207	-0-	423	2			N	-0-					14
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					14
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					14
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					14
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					14
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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
11	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	930	N	619	-0-	-311	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
11	5160	X	5085	-0-	-75	-0-	5085	2			N	-0-					37
12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					37
01	5239	X	4868	-0-	-371	-0-	4868	2			N	-0-					37
02	4814	X	4496	-0-	-318	-0-	4496	2			N	-0-					37
03	5270	X	4711	-0-	-559	-0-	4711	2			N	-0-					37
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					37

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					73
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					73
01	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-					73
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					73
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					73
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					73

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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
*03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					59
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					59
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					59
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					59
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					59
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					59

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1112	2	23	9	N	21					34
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1147	2	44	9	N	40	74	1			-0-
01	1085	N	874	-0-	-211	-0-	863	2	11	9	N	10					10
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	807	2	14	9	N	13					23
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	853	2	45	9	N	41					64
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					64

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					49
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-	39	1			10
01	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					10
*02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					10
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					10
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					10

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	859	-0-	-71	-0-	20	1	829	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	961	N	842	-0-	-119	-0-	20	1	810	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	28	1	1082	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	28	1	1078	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
*03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	26	1	1134	2	Y	16	18	1			1
							18	9									
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

11	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	1939	2	7	9	N	6					35
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2103	2	6	9	N	5					40
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					40
*02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1937	2	12	9	N	11					51
*03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	2	7	9	N	6					57
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					57

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1819	2	17	9	N	15					63
12	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1848	2	33	9	N	30	93	1			-0-
01	1984	N	1841	-0-	-143	-0-	1800	2	41	9	N	37					37
*02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1699	2	33	9	N	30					67
*03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1796	2	30	9	N	27	79	1			15
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					15

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					1
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					1
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					1
*02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					1
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					1
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					1

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

11	1230	X	1182	-0-	-48	-0-	287	1	805	2	Y	82	74	1			45
							90	9									
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	298	1	836	2	Y	72	100	1			17
							79	9									
01	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	291	1	779	2	Y	76	74	1			19
							84	9									
*02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1186	1	710	2	Y	70					89
							77	9									
*03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1259	1	727	2	Y	56	83	1			62
							62	9									
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					62

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	28	1	1150	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	33	1	1322	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	34	1	1318	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	30	1	1140	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1351	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	917	2	68	9	N	62	61	1			1
12	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1009	2	1	9	N	1					2
01	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					2
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					2
*03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					2
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					2

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
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					25
12	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1485	2			N	-0-					25
01	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	2			N	-0-					25
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					25
*03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					25
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					25

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
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	465	N	350	-0-	-115	-0-	340	2	10	9	N	9					9
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	233	2	107	9	N	97	103	1			3
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					3
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	282	2	25	9	N	23					26
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					26

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
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	74	1	2995	2	Y	35	36	1			2
							39	9									
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	77	1	3042	2	Y	45	44	1			3
							50	9									
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	79	1	3038	2	Y	60	61	1			2
							66	9									
*02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	78	1	2968	2	Y	64	56	1			10
							70	9									
*03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	68	1	2936	2	Y	49	54	1	1	8	4
							54	9									
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					4

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
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	11	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	Y	-0-					-0-
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	14	1	535	2	Y	-0-					-0-
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	14	1	593	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	15	1	588	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	15	1	590	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	651	N	575	-0-	-76	-0-	14	1	547	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	13	1	503	2	Y	40	34	1			7
							44	9									
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	14	1	593	2	Y	36	40	1			3
							40	9									
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	102	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	9	1	105	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	92	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	27	1	49	2	Y	3					5
							3	9									
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	29	1	62	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					4

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4499	-0-	-121	-0-	4499	2			N	-0-					29
12	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	4557	2			N	-0-					29
01	4743	X	4456	-0-	-287	-0-	4456	2			N	-0-					29
02	4437	X	4199	-0-	-238	-0-	4149	2	50	9	N	45					74
03	4650	X	4380	-0-	-270	-0-	4357	2	23	9	N	21	88	1			7
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					7

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	353	-0-	-697	-0-	353	1			Y	-0-					13
12	620	N	396	-0-	-224	-0-	321	1	75	2	Y	-0-					13
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	18	1	346	2	Y	-0-					13
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					13
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	-0-					13
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	3540	X	3325	-0-	-215	-0-	80	1	3242	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	95	1	3773	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	100	1	3863	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	93	1	3536	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	88	1	3783	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					1

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2			N	-0-					20
12	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					20
01	9579	X	4248	-0-	-5331	-0-	4234	2	14	9	N	13					33
02	8961	X	3859	-0-	-5102	-0-	3859	2			N	-0-					33
03	9579	X	4311	-0-	-5268	-0-	4297	2	14	9	N	13	46	1			-0-
04	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	973	-0-	-422	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3822	-0-	-138	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3697	-0-	-426	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3396	-0-	-461	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3574	-0-	-549	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

11	300	N	221	-0-	-79	-0-	4	1	176	2	Y	37	38	1			2
							41	9									
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	5	1	180	2	Y	49	48	1			3
							54	9									
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	4	1	154	2	Y	60	61	1			2
							66	9									
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	9	2	7	9	Y	6	7	1			1
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

11	1140	N	1006	-0-	-134	-0-	1006	2			N	-0-					12
12	1147	N	871	-0-	-276	-0-	871	2			N	-0-					12
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					12
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					12
*03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					12
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					12

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	21	1	839	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	28	1	1122	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	34	1	1327	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	30	1	1151	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
*03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	22	1	933	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					1

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	634	1	3308	2	Y	-0-					80
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	649	1	3362	2	Y	-0-					80
01	3875	X	3638	-0-	-237	-0-	620	1	3018	2	Y	-0-					80
*02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	654	1	3123	2	Y	-0-					80
03	4061	X	3220	-0-	-841	-0-	635	1	2585	2	Y	-0-					80
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					80

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

11	3780	X	3240	-0-	-540	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3337	-0-	-445	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3282	-0-	-407	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3017	-0-	-347	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3182	-0-	-321	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	782	1	5635	2	Y	23					85
							25	9									
12	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	765	1	5844	2	Y	49					134
							54	9									
01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	801	1	5784	2	Y	91	168	1			57
							100	9									
*02	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	785	1	5490	2	Y	85					142
							94	9									
*03	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	945	1	5981	2	Y	42	171	1			13
							46	9									
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					13

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	488	1	1196	2	Y	133	172	1			35
							146	9									
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	437	1	1006	2	Y	-0-					35
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	463	1	849	2	Y	75					110
							83	9									
*02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	438	1	732	2	Y	9					119
							10	9									
*03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	500	1	820	2	Y	60	179	1			-0-
							66	9									
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					94
12	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	2837	2			N	-0-					94
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					94
*02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					94
*03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					94
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					94

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4276	-0-	-284	-0-	703	1	3573	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4401	-0-	-280	-0-	738	1	3663	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4229	-0-	-328	-0-	744	1	3485	2	Y	-0-					-0-
*02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	3116	1	3293	2	Y	-0-					-0-
*03	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	3629	1	3195	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	5913	-0-	-1497	-0-	143	1	5770	2	Y	-0-					-0-
12	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	188	1	7484	2	Y	-0-					-0-
01	7688	X	7556	-0-	-132	-0-	191	1	7365	2	Y	-0-					-0-
02	7192	X	6418	-0-	-774	-0-	165	1	6253	2	Y	-0-					-0-
03	7688	X	7457	-0-	-231	-0-	169	1	7286	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	13650	X	13504	-0-	-146	-0-	325	1 9	13170	2	Y	8	9	1			-0-
12	14105	X	13845	-0-	-260	-0-	340	1 14 9	13491	2	Y	13	12	1			1
01	14105	X	13685	-0-	-420	-0-	346	1 17 9	13322	2	Y	15	15	1			1
02	13195	X	12211	-0-	-984	-0-	314	1 19 9	11878	2	Y	17	15	1			3
03	14105	X	13629	-0-	-476	-0-	309	1 18 9	13302	2	Y	16	18	1			1
04	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	7830	X	7236	-0-	-594	-0-	173	1 41 9	7022	2	Y	37	38	1			2
12	8091	X	7596	-0-	-495	-0-	185	1 53 9	7358	2	Y	48	47	1			3
01	7874	X	7450	-0-	-424	-0-	187	1 68 9	7195	2	Y	62	62	1			3
02	7105	X	6924	-0-	-181	-0-	176	1 69 9	6679	2	Y	63	56	1			10
03	7502	X	7388	-0-	-114	-0-	166	1 64 9	7158	2	Y	58	61	1	3	8	4
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	22028	X	22028	-0-	-0-	-0-	531	1 18 9	21479	2	Y	16	16	1			1
12	22070	X	22070	-0-	-0-	-0-	541	1 22 9	21507	2	Y	20	20	1			1
01	21460	X	21460	-0-	-0-	-0-	543	1 30 9	20887	2	Y	27	27	1			1
*02	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	504	1 33 9	19079	2	Y	30	26	1			5
*03	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-	473	1 33 9	20381	2	Y	30	29	1	4	8	2
04	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	50	1 3 9	2022	2	Y	3	3	1			-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	51	1 4 9	2044	2	Y	4	4	1			-0-
01	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	52	1 6 9	2002	2	Y	5	5	1			-0-
*02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	49	1 9 9	1858	2	Y	8	6	1			2
*03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	47	1 9 9	2025	2	Y	8	9	1			1
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

11	8580	X	8193	-0-	-387	-0-	198	1	7995	2	Y	-0-					1
12	8804	X	8341	-0-	-463	-0-	205	1	8136	2	Y	-0-					1
01	8742	X	7517	-0-	-1225	-0-	190	1	7327	2	Y	-0-					1
02	8178	X	7774	-0-	-404	-0-	200	1	7574	2	Y	-0-					1
03	8742	X	8399	-0-	-343	-0-	190	1	8207	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
04	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

11	8910	X	8599	-0-	-311	-0-	207	1	8370	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
12	9176	X	8813	-0-	-363	-0-	216	1	8569	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
01	9145	X	8764	-0-	-381	-0-	221	1	8508	2	Y	32	32	1			2
							35	9									
02	8526	X	8245	-0-	-281	-0-	211	1	8002	2	Y	29	26	1			5
							32	9									
03	9114	X	8931	-0-	-183	-0-	202	1	8699	2	Y	27	27	1	3	8	2
							30	9									
04	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					2

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

11	11220	X	11055	-0-	-165	-0-	266	1	10761	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
12	11501	X	11455	-0-	-46	-0-	280	1	11140	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
01	11501	X	11250	-0-	-251	-0-	284	1	10920	2	Y	42	42	1			3
							46	9									
02	10759	X	10607	-0-	-152	-0-	272	1	10280	2	Y	50	43	1			10
							55	9									
03	11501	X	11006	-0-	-495	-0-	248	1	10701	2	Y	52	50	1	7	8	5
							57	9									
04	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					5

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

11	14730	X	14045	-0-	-685	-0-	338	1	13692	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
12	15097	X	14427	-0-	-670	-0-	354	1	14051	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
01	14942	X	14323	-0-	-619	-0-	362	1	13933	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
02	13978	X	13514	-0-	-464	-0-	347	1	13128	2	Y	35	31	1			7
							39	9									
*03	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	416	1	17945	2	Y	35	34	1	4	8	4
							39	9									
04	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					Y	NO RPT					4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13396	2	59	9	N	54	54	1			-0-
12	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	13367	2	30	9	N	27					27
01	13764	X	13047	-0-	-717	-0-	13047	2			N	-0-					27
02	12876	X	11934	-0-	-942	-0-	11934	2			N	-0-					27
03	13764	X	12583	-0-	-1181	-0-	12553	2	30	9	N	27					54
04	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					N	NO RPT					54

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
11	10170	X	9479	-0-	-691	-0-	228	1	9232	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
12	10447	X	9681	-0-	-766	-0-	237	1	9418	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
01	10261	X	9483	-0-	-778	-0-	239	1	9212	2	Y	29	30	1			2
							32	9									
02	9512	X	8871	-0-	-641	-0-	228	1	8615	2	Y	25	22	1			5
							28	9									
03	10168	X	9522	-0-	-646	-0-	215	1	9281	2	Y	24	23	1	3	8	3
							26	9									
04	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	14070	X	13460	-0-	-610	-0-	324	1	13133	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	14384	X	13813	-0-	-571	-0-	339	1	13470	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	14384	X	13640	-0-	-744	-0-	345	1	13289	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	13456	X	12969	-0-	-487	-0-	333	1	12627	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
*03	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	367	1	15819	2	Y	10	7	1	4	8	-0-
							11	9									
04	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6492	-0-	-138	-0-	311	1	6181	2	Y	-0-					18
12	7006	X	6817	-0-	-189	-0-	317	1	6500	2	Y	-0-					18
01	7037	X	6909	-0-	-128	-0-	341	1	6568	2	Y	-0-					18
02	6583	X	6319	-0-	-264	-0-	311	1	6008	2	Y	-0-					18
03	7037	X	6577	-0-	-460	-0-	335	1	6242	2	Y	-0-					18
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					18

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	11703	-0-	-57	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
12	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	10560	-0-	-1685	-0-	10525	2	35	9	N	32					32
02	11455	X	9768	-0-	-1687	-0-	9768	2			N	-0-					32
03	12245	X	10386	-0-	-1859	-0-	10351	2	35	9	N	32					64
04	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					64

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	9390	X	8884	-0-	-506	-0-	214	1	8660	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	9641	X	9122	-0-	-519	-0-	224	1	8886	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	9517	X	9000	-0-	-517	-0-	228	1	8757	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	8787	X	8468	-0-	-319	-0-	218	1	8237	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	9393	X	9304	-0-	-89	-0-	211	1	9076	2	Y	15	12	1	4	8	2
							17	9									
04	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					2

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 10038 - 15426

11	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	793	1	9102	2	Y	-0-					22
12	10633	X	10035	-0-	-598	-0-	780	1	9104	2	Y	137	156	1			3
							151	9									
01	10509	X	10175	-0-	-334	-0-	899	1	9276	2	Y	-0-					3
02	9802	X	8313	-0-	-1489	-0-	879	1	7434	2	Y	-0-					3
03	10323	X	10119	-0-	-204	-0-	998	1	9121	2	Y	-0-					3
04	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					3

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

11	13740	X	13161	-0-	-579	-0-	316	1	12810	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
12	14105	X	13500	-0-	-605	-0-	330	1	13125	2	Y	41	40	1			4
							45	9									
01	13981	X	13363	-0-	-618	-0-	337	1	12969	2	Y	52	53	1			3
							57	9									
02	13079	X	12387	-0-	-692	-0-	318	1	12028	2	Y	37	33	1			7
							41	9									
03	13981	X	13587	-0-	-394	-0-	307	1	13239	2	Y	37	35	1	5	8	4
							41	9									
04	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					Y	NO RPT					4

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

11	12660	X	12291	-0-	-369	-0-	12291	2			N	-0-					28
12	13051	X	12598	-0-	-453	-0-	12569	2	29	9	N	26					54
01	13051	X	11337	-0-	-1714	-0-	11295	2	42	9	N	38	92	1			-0-
02	12064	X	10486	-0-	-1578	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11157	-0-	-1646	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 10160 - 13649

11	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	391	1	7768	2	Y	-0-					88
12	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	385	1	7889	2	Y	22					110
							24	9									
01	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	412	1	7945	2	Y	1					111
							1	9									
*02	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	392	1	7586	2	Y	-0-					111
03	8432	X	8385	-0-	-47	-0-	426	1	7951	2	Y	7	7	8			111
							8	9									
04	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					111

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	9893	-0-	-607	-0-	892	1	8980	2	Y	19	17	1			11
							21	9									
12	10726	X	9957	-0-	-769	-0-	897	1	9041	2	Y	17	23	1			5
							19	9									
01	10354	X	9419	-0-	-935	-0-	909	1	8491	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
*02	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	4216	1	8606	2	Y	37					42
							41	9									
*03	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	4908	1	8734	2	Y	42	37	1	8	8	39
							46	9									
04	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					39

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

11	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	409	1	8121	2	Y	144	176	1			78
							158	9									
12	9300	X	8950	-0-	-350	-0-	417	1	8533	2	Y	-0-					78
01	9269	X	9076	-0-	-193	-0-	448	1	8628	2	Y	-0-					78
02	8671	X	8361	-0-	-310	-0-	411	1	7950	2	Y	-0-					78
03	9269	X	8713	-0-	-556	-0-	443	1	8270	2	Y	-0-					78
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					78

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

11	8460	X	7797	-0-	-663	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7941	-0-	-522	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7768	-0-	-633	-0-	7732	2	36	9	N	33					33
02	7801	X	7236	-0-	-565	-0-	7225	2	11	9	N	10	43	1			-0-
03	8122	X	7675	-0-	-447	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

11	9270	X	8224	-0-	-1046	-0-	715	1	7509	2	Y	-0-					47
12	9548	X	8822	-0-	-726	-0-	731	1	7860	2	Y	210	180	1			77
							231	9									
01	9486	X	8238	-0-	-1248	-0-	783	1	7455	2	Y	-0-					77
02	8700	X	7842	-0-	-858	-0-	765	1	7077	2	Y	-0-					77
03	9300	X	7951	-0-	-1349	-0-	811	1	7140	2	Y	-0-					77
04	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					77

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

11	210	N	105	-0-	-105	-0-	65	1	40	2	N	-0-					175
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	98	1	113	2	N	-0-					175
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	236	1	42	2	N	-0-					175
*02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	638	1	92	2	N	-0-					175
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	253	1	92	2	N	-0-					175
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	243	1	94	2	N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

11	330	N	39	-0-	-291	-0-	39	2			N	-0-					14
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					14
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					14
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 796070
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
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	130	1	63	2	N	-0-					171
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	168	1	193	2	N	-0-					171
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	302	1	47	2	N	-0-					171
*02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	876	1	128	2	N	-0-					171
*03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	906	1	262	2	N	-0-					171
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	886	1	268	2	N	-0-					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1143	1	474	2	N	-0-					128
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	993	1	724	2	N	-0-					128
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1588	1	214	2	N	-0-					128
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1430	1	153	2	N	-0-					128
*03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1401	1	393	2	N	-0-					128
*04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1379	1	497	2	N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	194	1	774	2	N	-0-					159
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	158	1	634	2	N	-0-					159
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	126	1	841	2	N	-0-					159
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	85	1	765	2	N	-0-					159
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	101	1	742	2	N	-0-					159
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	71	1	719	2	N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	101	1	55	2	N	-0-					88
12	558	N	356	-0-	-202	-0-	179	1	177	2	N	-0-					88
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	503	1	83	2	N	-0-					88
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	520	1	77	2	N	-0-					88
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	450	1	184	2	N	-0-					88
04	570	N	472	-0-	-98	-0-	338	1	134	2	N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					127
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					127
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					127
*02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-					127
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					127
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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

11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					124
12	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2			N	-0-					124
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					124
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					124
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	183	2	12	9	N	11					135
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-					135

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

11	870	N	811	-0-	-59	-0-	11	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	587	-0-	-126	-0-	6	1	581	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	652	-0-	-216	-0-	15	1	637	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	501	-0-	-282	-0-	13	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	304	-0-	-285	-0-	6	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	300	-0-	-330	-0-	5	1	295	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
02	14B2	EXT	69	-0-	69	69	1 3	1 9	65	2	Y	3	3	8			-0-
03	14B2	EXT	166	-0-	166	235	3 2	1 9	161	2	Y	2	2	8			-0-
04	14B2	EXT	80	-0-	80	315	1 2	1 9	77	2	Y	2	2	8			-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10108 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54270	X	37966	-0-	-16304	-0-	37711	2	255	9	Y	232	292	1			68
12	50344	X	38873	-0-	-11471	-0-	38611	2	262	9	Y	238	149	1			157
01	48639	X	43251	-0-	-5388	-0-	42950	2	301	9	Y	274	316	1	3	8	112
02	43239	X	38995	-0-	-4244	-0-	38698	2	297	9	Y	270	328	1			54
03	41664	X	40018	-0-	-1646	-0-	39664	2	354	9	Y	322	331	1			45
04	41850	X	38399	-0-	-3451	-0-	38125	2	274	9	Y	249	258	1			36

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

11	510	N	480	-0-	-30	-0-	23	1	428	2	N	26					52
							29	9									
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	N	5					57
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					57
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					58
03	403	N	299	-0-	-104	-0-	297	2	2	9	N	2					60
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	825	2	6	9	N	5					65

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 284188 COMPL. DATE 11/04/1953 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 5865

11	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					180
12	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					180
*01	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					180
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					180
03	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					180
*04	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					180

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-					288
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					288
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	N	-0-					288
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					288
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	N	-0-					288
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	N	-0-					288

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	163	1	2244	2	Y	-0-					1
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	169	1	2294	2	Y	-0-					1
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	170	1	2248	2	Y	3					4
							3	9									
*02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	144	1	1816	2	Y	-0-					4
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	65	1	642	2	Y	-0-					4
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					4

WASKOM (DUKE) //CONT.// 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3090	-0-	90	90	209	1	2881	2	Y	-0-					1
12	3100	N	3152	-0-	52	142	217	1	2935	2	Y	-0-					1
01	3100	N	3119	-0-	19	161	218	1	2894	2	Y	6					7
							7	9									
*02	2900	N	2864	-0-	-36	125	210	1	2654	2	Y	-0-					7
*03	2899	X	2774	-0-	-125	-0-	256	1	2517	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					7

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	94	1	1792	2	N	10					30
							11	9									
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2074	2	6	9	N	5					35
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2031	2	19	9	N	17					52
02	1827	N	1392	-0-	-435	-0-	1381	2	11	9	N	10					62
03	1953	N	1559	-0-	-394	-0-	1556	2	3	9	N	3	40	1			25
04	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	1875	2	14	9	N	13					38

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 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
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-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	109	-0-	-71	-0-	3	1	106	2	N	-0-					93
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	4	1	66	2	N	-0-					93
01	186	N	4	-0-	-182	-0-	1	1	3	2	N	-0-					93
02	116	N	5	-0-	-111	-0-	1	1	4	2	N	-0-					93
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					93

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	300	N	81	-0-	-219	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

11	4710	X	4487	-0-	-223	-0-	4487	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4707	-0-	-315	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-
01	5022	X	4560	-0-	-462	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
02	4698	X	4426	-0-	-272	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4468	-0-	-244	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 4830 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	253	1	621	2	N	150					407
							165	9									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	393	1	502	2	N	161	168	1			400
							177	9									
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	423	1	462	2	N	149	171	1			378
							164	9									
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	220	1	623	2	N	150	178	1			350
							165	9									
*03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	193	1	698	2	N	143	171	1			322
							157	9									
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	76	1	779	2	N	155					477
							171	9									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	N	33					258
							36	9									
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	99	1	1877	2	N	171	169	1			260
							188	9									
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	275	1	1907	2	N	28					288
							31	9									
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	205	1	1822	2	N	25					313
							28	9									
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	199	1	1931	2	N	28					341
							31	9									
*04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	176	1	1795	2	N	27					368
							30	9									

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1734	-0-	-343	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
02	986	N	944	-0-	-42	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	907	-0-	-364	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
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
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					47
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					47
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	438	1	213	2	N	-0-					-0-
12	620	N	456	-0-	-164	-0-	327	1	129	2	N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	390	1	155	2	N	-0-					-0-
02	580	N	507	-0-	-73	-0-	375	1	132	2	N	-0-					-0-
03	465	N	355	-0-	-110	-0-	240	1	115	2	N	-0-					-0-
04	540	N	13	-0-	-527	-0-	13	1			N	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	111 131	1 9	3640	2	N	119					178
12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	232 63	1 9	3524	2	N	57					235
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	129 88	1 9	3623	2	N	80					315
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	129 8	1 9	3318	2	N	7	185	1			137
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	117 6	1 9	3297	2	N	5					142
*04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	282 51	1 9	2873	2	N	46					188

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE WELL #: 8 RRCID -> 283353 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5842 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	26	1	64	2	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	41	1	52	2	N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	41	1	46	2	N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	20	1	57	2	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	17	1	65	2	N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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 CO III, LLC //CONT.// 775851
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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	339 26	1 9	1515	2	Y	24	25	1			1
12	1984 N	1862	-0-	-122	-0-	355 35	1 9	1472	2	Y	32	31	1			2
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	359 44	1 9	1562	2	Y	40	40	1			2
*02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	264 46	1 9	1218	2	Y	42	37	1			7
*03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	348 42	1 9	1549	2	Y	38	42	1			3
04	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					3

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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
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-
04	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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 288399 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629

01	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT					-0-
02	13195	X	NO RPT	-0-	-13195	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					-0-
04	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	N	-0-					227
12	961	N	756	-0-	-205	-0-	47	1	709	2	N	-0-					227
01	775	N	753	-0-	-22	-0-	26	1	712	2	N	14					241
							15	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	26	1	657	2	N	13					254
							14	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	25	1	686	2	N	32					286
							35	9									
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	60	1	619	2	N	7					293
							8	9									

CYPRESS OPERATING, INC. 195834
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2740	2	47	9	N	43					234
12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2725	2	55	9	N	50	154	1			130
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2861	2	50	9	N	45					175
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2628	2	50	9	N	45					220
03	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2569	2	47	9	N	43	168	1			95
*04	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2251	2	36	9	N	33					128

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1950	N	1821	-0-	-129	-0-	260	1	1521	2	N	36	173	1			28
							40	9									
12	2046	N	1805	-0-	-241	-0-	280	1	1495	2	N	27					55
							30	9									
01	2325	N	836	-0-	-1489	-0-	150	1	669	2	N	15					70
							17	9									
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	290	1	1734	2	N	34					104
							37	9									
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	310	1	1895	2	N	44					148
							48	9									
*04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	300	1	1816	2	N	35	157	1			26
							39	9									

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289098 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 5909

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1627	2	6	9	N	5					131
12	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2			N	-0-					131
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					131
02	1566	N	1188	-0-	-378	-0-	1188	2			N	-0-					131
03	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	1217	2			N	-0-					131
04	1530	N	1288	-0-	-242	-0-	1288	2			N	-0-					131

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

11	1680	N	1426	-0-	-254	-0-	442	1	928	2	Y	51	113	1			2
							56	9									
12	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	503	1	977	2	Y	1					3
							1	9									
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	547	1	1030	2	Y	-0-					3
*02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	486	1	1059	2	Y	39					42
							43	9									
*03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	508	1	1077	2	Y	28					70
							31	9									
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					70

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

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2019 - P/A 09/19/19

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

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-
04	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

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
04	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

11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					37
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					37
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					37
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	119	2			N	-0-					37
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					37
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

11	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	1365	2	17	9	N	15					376
12	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	1536	2	22	9	N	20					396
*01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1541	2	24	9	N	22					418
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1382	2	19	9	N	17					435
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1676	2	25	9	N	23					458
*04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1809	2	15	9	N	14	180	1			292

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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

11	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-					8
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					8
01	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					8
*02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					8
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					8
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4524	2	46	9	N	42					44
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4535	2	14	9	N	13	57	1			-0-
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4449	2	15	9	N	14					14
*02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					14
*03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4258	2	25	9	N	23					37
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					37

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634

11	SHUT IN		-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-
04	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

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-
04	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

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

11	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	9322	2	66	9	N	60	60	1			-0-
12	9238 X	9206	-0-	-32	-0-	9177	2	29	9	N	26					26
01	9238 X	8879	-0-	-359	-0-	8844	2	35	9	N	32	56	1			2
02	8468 X	8169	-0-	-299	-0-	8128	2	41	9	N	37					39
03	9703 X	8418	-0-	-1285	-0-	8418	2			N	-0-					39
04	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					39

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					61
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					61
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					61
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					61
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					61
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	617	2	77	9	N	70					86
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	636	2	133	9	N	121	138	1			69
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	662	2	92	9	N	84	117	1			36
02	667	N	660	-0-	-7	-0-	588	2	72	9	N	65					101
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	652	2	68	9	N	62	135	1			28
04	690	N	619	-0-	-71	-0-	545	2	74	9	N	67					95

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2018 - P/A 03/03/17

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	273	1	383	2	N	-0-					65
12	837	N	767	-0-	-70	-0-	106	1	661	2	N	-0-					65
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	81	1	582	2	N	-0-					65
02	638	N	531	-0-	-107	-0-	66	1	465	2	N	-0-					65
03	775	N	596	-0-	-179	-0-	77	1	519	2	N	-0-					65
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	138	1	475	2	N	-0-					65

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

11	1680	N	839	-0-	-841	-0-	839	2			N	-0-					37
12	1736	N	895	-0-	-841	-0-	124	1	771	2	N	-0-					37
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	155	1	1118	2	N	-0-					37
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	175	1	1243	2	N	-0-					37
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	177	1	1197	2	N	-0-					37
04	1230	N	633	-0-	-597	-0-	142	1	491	2	N	-0-					37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	83	1	2352	2	N	10					10
							11	9									
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	36	1	2022	2	N	-0-					10
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	9	1	1680	2	N	-0-					10
*02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	37	1	2058	2	N	23					33
							25	9									
*03	3100	N	3145	-0-	45	45	87	1	3049	2	N	8					41
							9	9									
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					41

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
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-
04	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
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					18
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					18
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					18
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					18
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					18
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					18

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	721	-0-	-299	-0-	721	2			N	-0-					2
12	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	2			N	-0-					2
01	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					2
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	817	2	8	9	N	7					9
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					9
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					9

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
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-
04	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 CO III, LLC //CONT.// 775851

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	123	1	4074	2	N	-0-					46
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	250	1	3793	2	N	1					47
							1	9									
01	3906	X	3771	-0-	-135	-0-	128	1	3602	2	N	37					84
							41	9									
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	128	1	3932	2	N	6					90
							7	9									
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	140	1	3928	2	N	7					97
							8	9									
*04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	348	1	3549	2	N	3					100
							3	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	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
11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	199	1	6094	2	N	-0-					23
12	6355	X	6120	-0-	-235	-0-	6120	2			N	-0-					23
01	6355	X	6207	-0-	-148	-0-	6207	2			N	-0-					23
02	5945	X	5445	-0-	-500	-0-	5445	2			N	-0-					23
03	6355	X	5515	-0-	-840	-0-	5515	2			N	-0-					23
04	6150	X	3467	-0-	-2683	-0-	3467	2			N	-0-					23

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	T. A.		-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

11	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-					99
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	29	1	224	2	N	-0-					99
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	25	1	207	2	N	-0-					99
02	232	N	210	-0-	-22	-0-	23	1	187	2	N	-0-					99
03	248	N	141	-0-	-107	-0-	16	1	125	2	N	-0-					99
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B	DENY	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286950 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6155 - 6161

11	12900	X	1870	-0-	-11030	-0-	59	1	1811	2	N	-0-					219
12	5394	X	4306	-0-	-1088	-0-	4286	2	20	9	N	18					237
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6739	2	39	9	N	35					272
02	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5902	2	28	9	N	25					297
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5608	2	28	9	N	25					322
04	6570	X	4996	-0-	-1574	-0-	4979	2	17	9	N	15					337

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					107
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					107
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					107
04	1440	N	1245	-0-	-195	-0-	400	1	845	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

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
04	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
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					132
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					132
*01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					132
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	2	2	9	N	2					134
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	740	2	8	9	N	7					141
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	789	2	7	9	N	6					147

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

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
04	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

11	1016	N	136	-0-	-880	-0-	136	2			Y	-0-					43
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					43
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					43
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					43
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					43
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

11	2160	N	2135	-0-	-25	-0-	2111	2	24	9	N	22					171
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2220	2	32	9	N	29					200
*01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2050	2	33	9	N	30	172	1			58
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2074	2	31	9	N	28					86
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2247	2	34	9	N	31					117
*04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2394	2	26	9	N	24					141

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

11	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					34
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					34
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					34
02	232	N	189	-0-	-43	-0-	189	2			N	-0-					34
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					34
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					135
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					135
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					135
02	754	N	746	-0-	-8	-0-	746	2			N	-0-					135
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					135
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					135

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

11	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	1078	2	22	9	N	20					136
12	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1104	2	19	9	N	17					153
*01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1088	2	17	9	N	15					168
02	1073	N	1037	-0-	-36	-0-	1020	2	17	9	N	15					183
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1107	2	14	9	N	13					196
*04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1204	2	18	9	N	16					212

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

11	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	1693	2	11	9	N	10					72
12	1891	N	1115	-0-	-776	-0-	1102	2	13	9	N	12					84
*01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2142	2	17	9	N	15					99
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2170	2	24	9	N	22					121
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2252	2	22	9	N	20					141
*04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2541	2	22	9	N	20					161

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2575	2	69	9	N	63	171	1			105
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2690	2	62	9	N	56					161
*01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2733	2	89	9	N	81					242
02	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2657	2	55	9	N	50	168	1			124
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2919	2	47	9	N	43					167
*04	3000	N	3103	-0-	103	103	3042	2	61	9	N	55					222

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

11	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1304	2	47	9	N	43					330
12	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1344	2	46	9	N	42	166	1			206
*01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1349	2	51	9	N	46					252
02	1305	N	1249	-0-	-56	-0-	1205	2	44	9	N	40					292
03	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1337	2	44	9	N	40					332
*04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1460	2	45	9	N	41	169	1			204

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					35
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					35
*01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					35
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					35
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					35
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					35

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
11	5070	X	4752	-0-	-318	-0-	4738	2	14	9	N	13					166
12	5084	X	4919	-0-	-165	-0-	4905	2	14	9	N	13					179
*01	5084	X	4184	-0-	-900	-0-	4171	2	13	9	N	12					191
02	4756	X	3731	-0-	-1025	-0-	3720	2	11	9	N	10					201
03	4960	X	4342	-0-	-618	-0-	4333	2	9	9	N	8					209
04	4770	X	4758	-0-	-12	-0-	4744	2	14	9	N	13					222

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					8
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					8
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					8
*02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					8
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					8
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					32
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					32
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					32
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					32
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					32
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					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
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
*02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
*03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	930	N	601	-0-	-329	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	125 2	1 9	2603	2	N	2					2
12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	104 42	1 9	2493	2	N	38					40
01	1922	X	63	-0-	-1859	-0-	38	2	25	9	N	23	63	1			-0-
02	1798	X	1638	-0-	-160	-0-	90 24	1 9	1524	2	N	22					22
*03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	149 46	1 9	2610	2	N	42					64
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					64

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					47
12	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			Y	-0-					47
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					47
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					47
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					47
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1711	-0-	-329	-0-	118 1	1 9	1592	2	Y	1	1	1			-0-
12	2108	N	1764	-0-	-344	-0-	131 2	1 9	1631	2	Y	2	2	1			-0-
01	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	140 2	1 9	1950	2	Y	2	2	1			-0-
*02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	1849	2	Y	2	2	1			-0-
*03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9	2359	2	Y	2	2	1			-0-
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	230	1	2240	2	Y	-0-					3
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	219	1	2103	2	Y	-0-					3
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	244	1	2139	2	Y	-0-					3
*02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	228	1	1566	2	Y	-0-					3
*03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	220	1	1381	2	Y	-0-					3
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					3

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	2			N	-0-					1
12	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	1692	2			N	-0-					1
01	1922	N	1445	-0-	-477	-0-	1445	2			N	-0-					1
*02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					1
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					1
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					1

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	144	1	3737	2	N	-0-					-0-
12	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	148	1	3876	2	N	-0-					-0-
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	149	1	3852	2	N	-0-					-0-
*02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	138	1	3589	2	N	-0-					-0-
*03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	149	1	3772	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					51
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-	46	1			5
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					5
*02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					5
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					5
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					5

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

11	930	N	664	-0-	-266	-0-	150	1	458	2	Y	51	53	1			3
							56	9									
12	930	N	661	-0-	-269	-0-	154	1	433	2	Y	67	66	1			4
							74	9									
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	141	1	623	2	Y	86	87	1			3
							95	9									
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	125	1	377	2	Y	68	62	1			9
							75	9									
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	128	1	411	2	Y	55	57	1	3	8	4
							61	9									
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					4

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

11	4650	X	1682	-0-	-2968	-0-	40	1	1620	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	4805	X	1414	-0-	-3391	-0-	34	1	1354	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
01	2201	X	1123	-0-	-1078	-0-	28	1	1060	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
02	2059	X	911	-0-	-1148	-0-	23	1	853	2	Y	32	28	1			5
							35	9									
03	2201	X	899	-0-	-1302	-0-	20	1	848	2	Y	28	31	1			2
							31	9									
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					2

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140

11	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	37	1	1492	2	Y	60	62	1			3
							66	9									
12	1457	X	1441	-0-	-16	-0-	34	1	1331	2	Y	69	65	1			7
							76	9									
01	1457	X	1213	-0-	-244	-0-	29	1	1114	2	Y	64	67	1			4
							70	9									
02	1363	X	1012	-0-	-351	-0-	24	1	910	2	Y	71	63	1			11
							78	9									
03	1457	X	972	-0-	-485	-0-	20	1	883	2	Y	63	70	1			4
							69	9									
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					4

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 288233 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6036 - 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
11	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	357	1	14435	2	Y	82	84	1			4
							90	9									
12	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	311	1	12353	2	Y	13	16	1			1
							14	9									
01	12462	X	10909	-0-	-1553	-0-	276	1	10623	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
02	11658	X	9709	-0-	-1949	-0-	250	1	9449	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
03	12462	X	9042	-0-	-3420	-0-	205	1	8827	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT					1

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

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
04	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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) //CONT.// 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 287640 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 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
11	SHUT IN		4273	-0-	4273	10526	99 166	1 9	4008	2	Y	151	143	1			15
12	SHUT IN		4184	-0-	4184	14710	98 209	1 9	3877	2	Y	190	183	1			22
01	SHUT IN		3359	-0-	3359	18069	79 229	1 9	3051	2	Y	208	216	1			14
02	SHUT IN		3317	-0-	3317	21386	79 259	1 9	2979	2	Y	235	205	1			39
03	SHUT IN		3673	-0-	3673	25059	78 246	1 9	3349	2	Y	224	242	1	5	8	16
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	25059					Y	NO RPT					16

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

11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	661 4	1 9	1621	2	N	-0-					63
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	473 4	1 9	607	2	N	4					67
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	704 9	1 9	772	2	N	8					75
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	76	1	216	2	N	-0-					75
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	97	1	3183	2	N	5					177
							6	9									
12	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	181	1	2747	2	N	2					179
							2	9									
01	3038	X	2900	-0-	-138	-0-	99	1	2769	2	N	29	80	1			128
							32	9									
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	99	1	2875	2	N	10					138
							11	9									
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	113	1	3164	2	N	1					139
							1	9									
*04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	292	1	2968	2	N	23					162
							25	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

11	240	N	225	-0-	-15	-0-	6	1	219	2	N	-0-					24
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	14	1	218	2	N	-0-					24
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	8	1	203	2	N	-0-					24
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	8	1	206	2	N	-0-					24
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	2	N	-0-					24
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	N	-0-					24

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

11	2340	N	2319	-0-	-21	-0-	68	1	2220	2	N	28					108
							31	9									
12	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	147	1	2226	2	N	10					118
							11	9									
01	2449	N	2289	-0-	-160	-0-	78	1	2198	2	N	12					130
							13	9									
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	79	1	2168	2	N	13	138	1			5
							14	9									
03	2387	N	2277	-0-	-110	-0-	79	1	2196	2	N	2					7
							2	9									
*04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	215	1	2192	2	N	7					14
							8	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	626	1	1535	2	N	6	114	1			219
							7	9									
12	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	915	1	1173	2	N	-0-					219
01	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	1008	1	1104	2	N	5					224
							6	9									
02	2088	N	1928	-0-	-160	-0-	498	1	1416	2	N	13					237
							14	9									
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	460	1	1668	2	N	57					294
							63	9									
*04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	186	1	1900	2	N	48					342
							53	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 283693 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 6322 - 6442

11	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	1			N	-0-					59
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	11	1	30	2	N	-0-					59
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	11	1	23	2	N	-0-					59
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					59
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					59
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59

WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287166 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

11	22410	X	7353	-0-	-15057	-0-	289	1	7029	2	Y	32	7	8					154
							35	9											
12	23188	X	8802	-0-	-14386	-0-	332	1	8458	2	Y	11	11	8					154
							12	9											
01	15841	X	8288	-0-	-7553	-0-	317	1	7906	2	Y	59	147	1	14	8			52
							65	9											
02	11716	X	8015	-0-	-3701	-0-	317	1	7659	2	Y	35							87
							39	9											
03	11160	X	7920	-0-	-3240	-0-	325	1	7586	2	Y	8	8	8					87
							9	9											
04	8520	X	6231	-0-	-2289	-0-	263	1	5909	2	Y	54	123	1					18
							59	9											

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3349	2	10	9	N	9					217
12	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3052	2	20	9	N	18					235
*01	3193	X	2766	-0-	-427	-0-	2748	2	18	9	N	16					251
02	2987	X	1788	-0-	-1199	-0-	1782	2	6	9	N	5					256
03	3193	X	2044	-0-	-1149	-0-	2042	2	2	9	N	2					258
04	3090	X	2524	-0-	-566	-0-	2521	2	3	9	N	3					261

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					1
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					1
01	3472	X	3065	-0-	-407	-0-	3057	2	8	9	N	7					8
02	3248	X	2819	-0-	-429	-0-	2798	2	21	9	N	19					27
03	3472	X	2903	-0-	-569	-0-	2903	2			N	-0-					27
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					27

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410	X	4150	-0-	-260	-0-	122	1	4014	2	N	13					100
							14	9									
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	286	1	4334	2	N	4					104
							4	9									
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	159	1	4480	2	N	9					113
							10	9									
02	4263	X	4251	-0-	-12	-0-	159	1	4082	2	N	9					122
							10	9									
03	4557	X	4362	-0-	-195	-0-	150	1	4204	2	N	7					129
							8	9									
*04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	403	1	4108	2	N	8					137
							9	9									

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
11	1440	N	1260	-0-	-180	-0-	37	1	1223	2	N	-0-					106
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	91	1	1371	2	N	-0-					106
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	56	1	1591	2	N	-0-					106
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	57	1	1420	2	N	-0-					106
03	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	50	1	1397	2	N	-0-					106
04	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	141	1	1435	2	N	6					112
							7	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-

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
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	4	1	152	2	N	-0-					27
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					27
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	5	1	154	2	N	-0-					27
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-					27
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	5	1	148	2	N	-0-					27
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	11	1	103	2	N	-0-					27

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
11	14B2 EXT		3643	-0-	3643	15353	102	1	3351	2	N	173	168	1			208
							190	9									
12	T. A.		520	-0-	520	15873	31	1	466	2	N	21					229
							23	9									
01	16061	X	188	-0-	-15873	-0-	7	1	179	2	N	2					231
							2	9									
02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					231
03	4278	X	82	-0-	-4196	-0-	4	1	78	2	N	-0-					231
04	3630	X	80	-0-	-3550	-0-	7	1	73	2	N	-0-					231

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
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	249	164	1			444
							274	9									
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	67	1	1017	2	N	107					551
							118	9									
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	38	1	1051	2	N	203	175	1			579
							223	9									
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	37	1	946	2	N	95	177	1			497
							105	9									
*03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	36	1	971	2	N	122	175	1			444
							134	9									
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	85	1	870	2	N	30					474
							33	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					53
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					53
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					53
*04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

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-
04	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

11	3060	X	3039	-0-	-21	-0-	3033	2	6	9	N	5					94
12	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	3168	2	3	9	N	3					97
*01	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	2882	2	9	9	N	8					105
02	3045	X	2499	-0-	-546	-0-	2497	2	2	9	N	2					107
03	3162	X	2624	-0-	-538	-0-	2621	2	3	9	N	3					110
04	3060	X	2835	-0-	-225	-0-	2829	2	6	9	N	5					115

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

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
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					87
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					87
*01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1379	2	7	9	N	6					93
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1254	2	6	9	N	5					98
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					98
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					98

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

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
11	2820	X	2478	-0-	-342	-0-	2470	2	8	9	N	7					190
12	2883	X	2542	-0-	-341	-0-	2533	2	9	9	N	8					198
*01	2852	X	2525	-0-	-327	-0-	2517	2	8	9	N	7					205
02	2552	X	2072	-0-	-480	-0-	2066	2	6	9	N	5					210
03	2666	X	1581	-0-	-1085	-0-	1581	2			N	-0-					210
04	2490	X	1564	-0-	-926	-0-	1563	2	1	9	N	1					211

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	2737	2			N	-0-					9
12	2945	N	2865	-0-	-80	-0-	2865	2			N	-0-					9
01	2945	N	2566	-0-	-379	-0-	2566	2			N	-0-					9
*02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					9
*03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					9
04	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					9

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	202 25	1 9	1070	2	N	23					23
12	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	211 193	1 9	1091	2	N	175	164	1			34
01	1550	N	1235	-0-	-315	-0-	203	1	1032	2	N	-0-					34
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	197 201	1 9	1062	2	N	183	107	1			110
*03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	211	1	1119	2	N	-0-					110
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					110

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					24
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					24
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					24

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

11	1020	N	962	-0-	-58	-0-	90	1	872	2	N	-0-					14
12	1116	N	994	-0-	-122	-0-	93	1	901	2	N	-0-					14
01	1085	N	965	-0-	-120	-0-	87	1	878	2	N	-0-					14
*02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	87	1	861	2	N	20					34
							22	9									
*03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	78	1	808	2	N	-0-					34
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					34

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	250	1	8042	2	N	2	30	1			-0-
							2	9									
12	6603	X	4677	-0-	-1926	-0-	174	1	4503	2	N	-0-					-0-
01	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	285	1	10503	2	N	53					53
							58	9									
*02	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	290	1	10131	2	N	33	64	1			22
							36	9									
*03	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	310	1	10965	2	N	40					62
							44	9									
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					62

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
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	475	2	1	9	N	1					1
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					1
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					1
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					1
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					1

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
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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

11	180	N	158	-0-	-22	-0-	43	1	107	2	N	7					302
							8	9									
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	40	1	50	2	N	2					304
							2	9									
01	186	N	56	-0-	-130	-0-	26	1	30	2	N	-0-					304
02	145	N	58	-0-	-87	-0-	15	1	43	2	N	-0-					304
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	19	1	70	2	N	-0-					304
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					304

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					63
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					63
*01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					63
02	464	N	454	-0-	-10	-0-	454	2			N	-0-					63
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					63
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					63

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					61
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					61
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					61
02	290	N	267	-0-	-23	-0-	267	2			N	-0-					61
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					61
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	N	1					62

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
*02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
*03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

11	2070	N	1596	-0-	-474	-0-	146	1	1314	2	N	124	289	1			2
							136	9									
12	2232	N	1493	-0-	-739	-0-	129	1	1264	2	N	91					93
							100	9									
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	328	1	1688	2	N	188	278	1			3
							207	9									
*02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	313	1	1525	2	N	195	73	1			125
							215	9									
*03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	334	1	1509	2	N	208	331	1			2
							229	9									
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					2

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2326	2	44	9	N	40	114	1			-0-
12	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
*02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2276	2	34	9	N	31					31
*03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2433	2	48	9	N	44					75
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					75

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3937	2	6	9	N	5	144	1			-0-
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
*02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
*03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	103	1	1384	3	Y	1					10
							1	9									
12	3100	N	3265	-0-	165	165	233	1	3030	3	Y	2	2	8			10
							2	9									
01	2702	N	2537	-0-	-165	-0-	175	1	2263	3	Y	90					100
							99	9									
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	195	1	2335	3	Y	1	76	1			25
							1	9									
03	3468		2075	-0-	-1393	-0-	196	1	1879	3	Y	-0-					25
*04	4998		2829	-0-	-2169	-0-	240	1	2589	3	Y	-0-					25

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

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-
04	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

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - P/A 04/26/19

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					122
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					122
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					122
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					122
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					122
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	295	174	1			243
							325	9									

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	210	-0-	-210	-0-	140	1	68	2	N	2					59
							2	9									
12	310	N	54	-0-	-256	-0-	39	1	15	2	N	-0-					59
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	49	1	20	2	N	-0-					59
02	203	N	69	-0-	-134	-0-	51	1	18	2	N	-0-					59
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	47	1	22	2	N	-0-					59
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	41	1	19	2	N	-0-					59

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
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	88	1	43	2	N	-0-					24
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	206	1	81	2	N	-0-					24
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	386	1	153	2	N	-0-					24
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	481	1	170	2	N	-0-					24
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	169	1	81	2	N	-0-					24
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	55	1	26	2	N	-0-					24

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	271	-0-	-389	-0-	182	1	89	2	N	-0-					60
12	682	N	242	-0-	-440	-0-	174	1	68	2	N	-0-					60
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	135	1	54	2	N	-0-					60
02	261	N	183	-0-	-78	-0-	135	1	48	2	N	-0-					60
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	116	1	56	2	N	-0-					60
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	134	1	63	2	N	-0-					60

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5470	-0-	-110	-0-	5449	2	21	9	N	19					253
12	5766	X	5436	-0-	-330	-0-	5417	2	19	9	N	17					270
01	5766	X	5295	-0-	-471	-0-	5270	2	25	9	N	23					293
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4984	2	29	9	N	26					319
03	5766	X	5398	-0-	-368	-0-	5369	2	29	9	N	26					345
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					345

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10858	2	57	9	N	52					567
12	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10608	2	29	9	N	26	167	1			426
01	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10405	2	20	9	N	18					444
02	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9555	2	36	9	N	33					477
03	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9838	2	21	9	N	19					496
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					496

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					73
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	589	2	Y	2					75
							2	9									
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	19	1	699	2	Y	-0-					75
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	2	1	583	2	Y	-0-					75
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					75
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	Y	-0-					75

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

11	1560	N	1228	-0-	-332	-0-	47	1	1181	2	Y	-0-					155
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1090	2	Y	-0-					155
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	27	1	990	2	Y	-0-					155
02	1189	N	1039	-0-	-150	-0-	3	1	1036	2	Y	-0-					155
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	10	1	1314	2	Y	-0-					155
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	14	1	1283	2	Y	-0-					155

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	117	1	2936	2	Y	-0-					132
12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	126	1	2726	2	Y	-0-					132
01	3162	X	2834	-0-	-328	-0-	75	1	2759	2	Y	-0-					132
02	2958	X	2421	-0-	-537	-0-	7	1	2414	2	Y	-0-					132
03	3162	X	2378	-0-	-784	-0-	18	1	2360	2	Y	-0-					132
04	3060	X	2278	-0-	-782	-0-	25	1	2253	2	Y	-0-					132

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

11	1170	N	764	-0-	-406	-0-	29	1	735	2	Y	-0-					206
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	623	2	Y	1					207
							1	9									
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	27	1	998	2	Y	19	185	1			41
							21	9									
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	2	1	753	2	Y	-0-					41
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	2	1	753	2	Y	-0-					41
04	1020	N	829	-0-	-191	-0-	9	1	820	2	Y	-0-					41

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

11	3600	X	3046	-0-	-554	-0-	117	1	2929	2	Y	-0-					30
12	3658	X	3252	-0-	-406	-0-	144	1	3108	2	Y	-0-					30
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	91	1	3357	2	Y	30					60
							33	9									
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	10	1	3201	2	Y	20					80
							22	9									
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	26	1	3523	2	Y	20					100
							22	9									
04	3150	X	3113	-0-	-37	-0-	34	1	3064	2	Y	14	81	1			33
							15	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
11	7530	X	6938	-0-	-592	-0-	266	1	6672	2	Y	-0-					-0-
12	7781	X	7265	-0-	-516	-0-	321	1	6933	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
01	7440	X	6830	-0-	-610	-0-	181	1	6642	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
02	6960	X	6192	-0-	-768	-0-	19	1	6166	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
03	7192	X	6433	-0-	-759	-0-	48	1	6378	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
*04	7020	X	6598	-0-	-422	-0-	72	1	6520	2	Y	5	8	1			3
							6	9									

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

11	3180	X	2831	-0-	-349	-0-	109	1	2722	2	Y	-0-					48
12	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	133	1	2878	2	Y	-0-					48
01	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	70	1	2568	2	Y	-0-					48
02	3045	X	2635	-0-	-410	-0-	8	1	2627	2	Y	-0-					48
03	3255	X	2679	-0-	-576	-0-	20	1	2659	2	Y	-0-					48
04	2910	X	2211	-0-	-699	-0-	24	1	2187	2	Y	-0-					48

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683

11	6930	X	5415	-0-	-1515	-0-	207	1	5199	2	Y	8	56	1			42
							9	9									
12	6944	X	5446	-0-	-1498	-0-	241	1	5205	2	Y	-0-					42
01	6944	X	5273	-0-	-1671	-0-	140	1	5133	2	Y	-0-					42
02	5742	X	4905	-0-	-837	-0-	15	1	4890	2	Y	-0-					42
03	6138	X	4678	-0-	-1460	-0-	35	1	4643	2	Y	-0-					42
04	5430	X	4413	-0-	-1017	-0-	48	1	4365	2	Y	-0-	31	1			11

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

11	10170	X	9944	-0-	-226	-0-	381	1	9544	2	Y	17	127	1			95
							19	9									
12	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	452	1	9751	2	Y	-0-					95
01	9920	X	9518	-0-	-402	-0-	252	1	9266	2	Y	-0-					95
02	9599	X	8638	-0-	-961	-0-	26	1	8612	2	Y	-0-					95
03	10261	X	8788	-0-	-1473	-0-	65	1	8723	2	Y	-0-					95
*04	9930	X	8563	-0-	-1367	-0-	94	1	8469	2	Y	-0-	69	1			26

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	1500	N	1323	-0-	-177	-0-	1093	2	230	9	N	209	170	1	8	8	180
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1352	2	243	9	N	221	169	1	10	8	222
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1197	2	188	9	N	171	170	1	8	8	215
02	1276	N	1186	-0-	-90	-0-	1014	2	172	9	N	156	167	1	7	8	197
03	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	1355	2	139	9	N	126	163	1	10	8	150
*04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1266	2	311	9	N	283	334	1	10	8	89

ENERQUEST CORPORATION 252059
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
11	3000	N	3272	-0-	272	4247	3269	2	3	9	N	3					113
12	3100	N	1086	-0-	-2014	2233	1080	2	6	9	N	5					118
01	3100	N	1032	-0-	-2068	165	1022	2	10	9	N	9					127
02	1116	N	951	-0-	-165	-0-	939	2	12	9	N	11					138
03	1147	X	1097	-0-	-50	-0-	1045	2	52	9	N	47					185
04	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					185

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
11	720	N	516	-0-	-204	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	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
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1209	-0-	-310	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
*04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
01	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1566 N	1530	-0-	-36	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
03	1674 N	1649	-0-	-25	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1110	N	906	-0-	-204	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

11	1590	N	590	-0-	-1000	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	587	-0-	-684	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

11	1500	X	234	-0-	-1266	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1276	X	-0-	-0-	-1276	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	290	N	278	-0-	-12	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3991	-0-	891	891	3991	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4004	-0-	904	1795	4004	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3957	-0-	1057	2852	3957	3			N	-0-					-0-
03	6023	X	3171	-0-	-2852	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
*04	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	539	-0-	-1651	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	1767	X	589	-0-	-1178	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	930	X	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	870	X	752	-0-	-118	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2997	-0-	-3	91	2997	3			N	-0-					-0-
12	5040	X	4949	-0-	-91	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
*04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1389	-0-	-1101	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	1206	-0-	-1367	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	1117	-0-	-1456	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	1385	-0-	-1022	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	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
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	471	-0-	-645	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	499	-0-	-524	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	783	N	300	-0-	-483	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	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
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	957	N	320	-0-	-637	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	24	-0-	-1092	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

11	960	N	884	-0-	-76	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	836	-0-	-218	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	831	-0-	-285	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	841	N	811	-0-	-30	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11	2520	X	2361	-0-	-159	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2438	-0-	-166	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2411	-0-	-7	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
*04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	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
11	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	775	N	450	-0-	-325	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	580	N	306	-0-	-274	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	3			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
11	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	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
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
*04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	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
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	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 #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	930	N	390	-0-	-540	-0-	390	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	840	-0-	-493	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	420	-0-	-740	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	330	-0-	-693	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	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
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	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
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	848	-0-	-206	-0-	848	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4372	-0-	-30	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4234	-0-	-116	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4230	-0-	-270	-0-	4230	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
11	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1574	-0-	-379	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	1487	3			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
11	6180	X	2878	-0-	-3302	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	2565	-0-	-3852	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	2155	-0-	-4262	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	6003	X	1846	-0-	-4157	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	1564	-0-	-2745	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	1291	-0-	-1589	-0-	1291	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
11	1290	X	979	-0-	-311	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	1333	X	751	-0-	-582	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	699	-0-	-634	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	1247	X	597	-0-	-650	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	521	-0-	-502	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	990	X	468	-0-	-522	-0-	468	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1622	-0-	-331	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1428	-0-	-602	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1139	-0-	-473	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	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
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
*04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	754	N	392	-0-	-362	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-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 #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	3420	X	3406	-0-	-14	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3125	-0-	-181	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2970	-0-	-564	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
*04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

11	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1128	-0-	-206	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1057	-0-	-323	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1824	-0-	-32	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1652	-0-	-332	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
*04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1767	-0-	-63	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	1775	-0-	-147	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1512	-0-	-472	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1856	X	862	-0-	-994	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	693	-0-	-1291	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	703	-0-	-1067	-0-	703	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
12	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

11	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					19
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					19
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					19
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					19
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					19
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					100
*03	3100	N	3408	-0-	308	308	3408	2			N	-0-					100
*04	3000	N	3312	-0-	312	620	3312	2			N	-0-					100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

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.		592	-0-	592	592	592	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	6	-0-	-8	-0-	4	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		21	-0-	21	42	21	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		62	-0-	62	104	61	2	1	9	Y	1					1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1112	2	12	9	Y	11	12	1			8
12	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1031	2	14	9	Y	13	10	1			11
01	1240	N	944	-0-	-296	-0-	926	2	18	9	Y	16	14	1			13
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1284	2	15	9	Y	14	15	1			12
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1344	2	15	9	Y	14	15	1			11
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1336	2	18	9	Y	16	16	1			11

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1637	2	21	9	Y	19	19	1			13
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1878	2	19	9	Y	17	14	1			16
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1056	2	23	9	Y	21	22	1			15
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1770	2	20	9	Y	18	17	1			16
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2004	2	24	9	Y	22	21	1			17
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1673	2	21	9	Y	19	22	1			14

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2474	2	23	9	Y	21	21	1			15
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2640	2	34	9	Y	31	22	1			24
01	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1620	2	34	9	Y	31	32	1			23
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2297	2	26	9	Y	24	26	1			21
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2403	2	29	9	Y	26	27	1			20
*04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2293	2	30	9	Y	27	28	1			19

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1612	2	18	9	Y	16	16	1			11
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1696	2	21	9	Y	19	14	1			16
01	1674	N	1073	-0-	-601	-0-	1052	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1506	2	17	9	Y	15	17	1			13
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1532	2	19	9	Y	17	17	1			13
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1470	2	19	9	Y	17	18	1			12

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1031	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1151	2	12	9	Y	11	9	1			10
01	930	N	771	-0-	-159	-0-	754	2	17	9	Y	15	14	1			11
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1132	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	2	14	9	Y	13	13	1			10
*04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1138	2	14	9	Y	13	14	1			9

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

11	T. A.		79	-0-	79	345	76	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	T. A.		110	-0-	110	455	110	2			Y	-0-	1	1			1
01	474	X	19	-0-	-455	-0-	19	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2276	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1858	2	32	9	Y	29	20	1			22
01	1550	N	1055	-0-	-495	-0-	1038	2	17	9	Y	15	22	1			15
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1436	2	15	9	Y	14	16	1			13
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1625	2	20	9	Y	18	17	1			14
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1350	2	17	9	Y	15	18	1			11

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
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1018	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1085	N	902	-0-	-183	-0-	890	2	12	9	Y	11	9	1			10
01	930	N	602	-0-	-328	-0-	592	2	10	9	Y	9	11	1			8
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	990	2	12	9	Y	11	10	1			9
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	731	2	9	9	Y	8	11	1			6
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	840	2	11	9	Y	10	9	1			7

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
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1387	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1928	2	20	9	Y	18	12	1			13
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1374	2	34	9	Y	31	24	1			20
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1742	2	20	9	Y	18	22	1			16
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2014	2	24	9	Y	22	21	1			17
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1668	2	21	9	Y	19	22	1			14

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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	7	8	1			5
12	0	N	-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	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1852	2	24	9	Y	22	22	1			16
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1949	2	20	9	Y	18	16	1			18
01	1767	N	1165	-0-	-602	-0-	1142	2	23	9	Y	21	23	1			16
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2013	2	23	9	Y	21	19	1			18
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2100	2	25	9	Y	23	23	1			18
*04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1704	2	21	9	Y	19	23	1			14

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3000	N	3321	-0-	321	1260	3313	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	3100	N	3254	-0-	154	1414	3192	2	62	9	Y	56	29	1			32
01	3267	X	1853	-0-	-1414	-0-	1818	2	35	9	Y	32	38	1			26
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2382	2	26	9	Y	24	29	1			21
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2346	2	29	9	Y	26	27	1			20
*04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2190	2	28	9	Y	25	27	1			18

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1127	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	992	N	818	-0-	-174	-0-	804	2	14	9	Y	13	10	1			11
01	1147	N	203	-0-	-944	-0-	203	2			Y	-0-	8	1			3
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3	3	1			3
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	314	2	4	9	Y	4	4	1			3
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	Y	3	4	1			2

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
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1297	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	Y	15	11	1			13
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	732	2	13	9	Y	12	15	1			10
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1263	2	14	9	Y	13	12	1			11
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1396	2	18	9	Y	16	15	1			12
*04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1427	2	18	9	Y	16	16	1			12

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
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			Y	-0-	1	1			1
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	1	1			-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2	1	1			1

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
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2099	2	28	9	Y	25	25	1			18
12	2325	N	1226	-0-	-1099	-0-	1204	2	22	9	Y	20	18	1			20
01	2325	N	663	-0-	-1662	-0-	660	2	3	9	Y	3	14	1			9
02	2030	N	870	-0-	-1160	-0-	860	2	10	9	Y	9	10	1			8
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	862	2	10	9	Y	9	10	1			7
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	902	2	11	9	Y	10	10	1			7

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
11	240	X	71	-0-	-169	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	248	X	82	-0-	-166	-0-	80	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	T. A.		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		94	-0-	94	122	92	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	T. A.		53	-0-	53	175	53	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	186	N	118	-0-	-68	-0-	116	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 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
11	480	X	38	-0-	-442	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	496	X	43	-0-	-453	-0-	43	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

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
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2041	2	25	9	Y	23	24	1			17
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2055	2	23	9	Y	21	18	1			20
01	2139	N	1147	-0-	-992	-0-	1125	2	22	9	Y	20	24	1			16
02	1972	N	1919	-0-	-53	-0-	1898	2	21	9	Y	19	18	1			17
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2091	2	24	9	Y	22	22	1			17
*04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1913	2	25	9	Y	23	24	1			16

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
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2396	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2405	2	34	9	Y	31	21	1			23
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1369	2	28	9	Y	25	28	1			20
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1815	2	20	9	Y	18	22	1			16
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1883	2	23	9	Y	21	21	1			16
*04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1806	2	23	9	Y	21	22	1			15

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
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	884	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	599	2	13	9	Y	12	8	1			9
01	713	N	327	-0-	-386	-0-	324	2	3	9	Y	3	7	1			5
02	725	N	472	-0-	-253	-0-	468	2	4	9	Y	4	5	1			4
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	665	2	9	9	Y	8	6	1			6
04	330	N	146	-0-	-184	-0-	145	2	1	9	Y	1	6	1			1

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
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2564	2	29	9	Y	26	26	1			19
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2397	2	32	9	Y	29	23	1			25
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1528	2	29	9	Y	26	29	1			22
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2022	2	22	9	Y	20	24	1			18
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2201	2	26	9	Y	24	24	1			18
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1588	2	21	9	Y	19	24	1			13

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2025	2	31	9	Y	28	28	1			20
12	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1597	2	20	9	Y	18	18	1			20
01	1674	X	821	-0-	-853	-0-	810	2	11	9	Y	10	18	1			12
02	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1794	2	20	9	Y	18	14	1			16
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1766	2	21	9	Y	19	20	1			15
*04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1778	2	23	9	Y	21	21	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
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1435	2	22	9	Y	20	20	1			15
12	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	1330	2	13	9	Y	12	13	1			14
01	1674	N	830	-0-	-844	-0-	815	2	15	9	Y	14	16	1			12
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1202	2	13	9	Y	12	13	1			11
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1258	2	14	9	Y	13	14	1			10
*04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1293	2	18	9	Y	16	15	1			11

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
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1316	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1481	2	18	9	Y	16	12	1			13
01	1426	N	948	-0-	-478	-0-	928	2	20	9	Y	18	18	1			13
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1314	2	15	9	Y	14	15	1			12
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1376	2	15	9	Y	14	15	1			11
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1323	2	18	9	Y	16	16	1			11

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1702	2	21	9	Y	19	20	1			14
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2016	2	19	9	Y	17	15	1			16
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1396	2	32	9	Y	29	25	1			20
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1946	2	21	9	Y	19	22	1			17
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1941	2	23	9	Y	21	22	1			16
*04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1931	2	25	9	Y	23	23	1			16

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	2	4	9	Y	4					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	8	2	3	9	Y	3					3

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	137	-0-	-66	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1198	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1193	2	17	9	Y	15	11	1			12
01	1240	N	778	-0-	-462	-0-	764	2	14	9	Y	13	14	1			11
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1033	2	11	9	Y	10	12	1			9
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1078	2	13	9	Y	12	12	1			9
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1041	2	13	9	Y	12	12	1			9

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
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	720	2	4	9	Y	4	3	1			4
01	465	N	276	-0-	-189	-0-	267	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	439	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1	4	1			1
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	690	2	10	9	Y	9	4	1			6

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
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1499	2	22	9	Y	20	20	1			15
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1754	2	13	9	Y	12	13	1			14
01	1364	N	922	-0-	-442	-0-	901	2	21	9	Y	19	20	1			13
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1623	2	19	9	Y	17	15	1			15
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1856	2	21	9	Y	19	19	1			15
*04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1803	2	23	9	Y	21	21	1			15

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
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1291	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1299	2	14	9	Y	13	11	1			12
01	1085	N	801	-0-	-284	-0-	786	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1186	2	14	9	Y	13	13	1			11
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1263	2	15	9	Y	14	14	1			11
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1244	2	15	9	Y	14	15	1			10

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
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1139	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1125	2	15	9	Y	14	10	1			11
01	1178	N	583	-0-	-595	-0-	572	2	11	9	Y	10	13	1			8
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	704	2	8	9	Y	7	9	1			6
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1086	2	13	9	Y	12	9	1			9
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	871	2	11	9	Y	10	12	1			7

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
11	T. A.		27	-0-	27	192	27	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		23	-0-	23	215	23	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		35	-0-	35	250	35	2			Y	-0-					-0-
02	345	X	95	-0-	-250	-0-	93	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	805	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	682	N	475	-0-	-207	-0-	464	2	11	9	Y	10	7	1			8
01	651	N	198	-0-	-453	-0-	198	2			Y	-0-	5	1			3
02	783	N	518	-0-	-265	-0-	512	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	Y	2	5	1			2
*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	Y	7	4	1			5

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	154	-0-	-296	-0-	154	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
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	Y	2	5	1			3
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2	9	Y	2	4	1			1
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	Y	2					3
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	Y	1					4
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2	1	9	Y	1	4	1			1
*04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1418	2	1	9	Y	1					2

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	813	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	930	N	872	-0-	-58	-0-	863	2	9	9	Y	8	7	1			8
01	930	N	523	-0-	-407	-0-	513	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	783	N	760	-0-	-23	-0-	751	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	759	2	9	9	Y	8	9	1			6
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	723	2	10	9	Y	9	9	1			6

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
11	2310	X	2079	-0-	-231	-0-	2049	2	30	9	Y	27	27	1			20
12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2432	2	20	9	Y	18	18	1			20
01	2170	N	1638	-0-	-532	-0-	1602	2	36	9	Y	33	30	1			23
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2352	2	25	9	Y	23	25	1			21
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2551	2	30	9	Y	27	27	1			21
*04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2587	2	33	9	Y	30	30	1			21

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-

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
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2514	2	32	9	Y	29	30	1			21
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2442	2	25	9	Y	23	20	1			24
01	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1487	2	29	9	Y	26	29	1			21
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2092	2	23	9	Y	21	23	1			19
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2129	2	25	9	Y	23	24	1			18
*04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2098	2	26	9	Y	24	25	1			17

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1787	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2187	2	22	9	Y	20	16	1			17
01	2077	N	1497	-0-	-580	-0-	1463	2	34	9	Y	31	27	1			21
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1920	2	21	9	Y	19	23	1			17
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2037	2	24	9	Y	22	22	1			17
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1503	2	19	9	Y	17	22	1			12

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1045	2	15	9	Y	14	15	1			10
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1449	2	10	9	Y	9	9	1			10
01	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1164	2	29	9	Y	26	19	1			17
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1483	2	15	9	Y	14	18	1			13
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	990	2	12	9	Y	11	16	1			8
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1525	2	20	9	Y	18	13	1			13

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1289	2	18	9	Y	16	16	1			11
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1466	2	13	9	Y	12	11	1			12
01	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	1008	2	22	9	Y	20	18	1			14
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1356	2	15	9	Y	14	16	1			12
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1496	2	18	9	Y	16	16	1			12
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1388	2	18	9	Y	16	17	1			11

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1360	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	1603	2	13	9	Y	12	12	1			13
01	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	1085	2	24	9	Y	22	20	1			15
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1547	2	18	9	Y	16	17	1			14
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1681	2	20	9	Y	18	18	1			14
*04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1690	2	22	9	Y	20	20	1			14

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4559	2	72	9	Y	65	66	1			47
12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4387	2	41	9	Y	37	40	1			44
01	4123	X	2704	-0-	-1419	-0-	2653	2	51	9	Y	46	52	1			38
02	3857	X	3758	-0-	-99	-0-	3717	2	41	9	Y	37	42	1			33
03	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	3898	2	47	9	Y	43	43	1			33
04	3990	X	3719	-0-	-271	-0-	3673	2	46	9	Y	42	45	1			30

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
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1746	2	21	9	Y	19	19	1			14
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1814	2	20	9	Y	18	15	1			17
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1011	2	20	9	Y	18	21	1			14
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2023	2	23	9	Y	21	17	1			18
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2184	2	26	9	Y	24	24	1			18
*04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2103	2	26	9	Y	24	25	1			17

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
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	807	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	992	N	828	-0-	-164	-0-	821	2	7	9	Y	6	7	1			8
01	868	N	603	-0-	-265	-0-	592	2	11	9	Y	10	10	1			8
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1121	2	13	9	Y	12	10	1			10
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1343	2	15	9	Y	14	13	1			11
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1504	2	19	9	Y	17	16	1			12

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1590	2	21	9	Y	19	19	1			13
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1824	2	18	9	Y	16	14	1			15
01	1705	N	1190	-0-	-515	-0-	1164	2	26	9	Y	24	22	1			17
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1639	2	18	9	Y	16	18	1			15
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1703	2	20	9	Y	18	19	1			14
*04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1724	2	22	9	Y	20	20	1			14

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
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1646	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1576	2	22	9	Y	20	14	1			16
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	930	2	18	9	Y	16	19	1			13
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1610	2	18	9	Y	16	15	1			14
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1510	2	19	9	Y	17	18	1			13
*04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1556	2	20	9	Y	18	18	1			13

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
11	2400	X	2142	-0-	-258	-0-	2116	2	26	9	Y	24	24	1			17
12	2480	X	2276	-0-	-204	-0-	2252	2	24	9	Y	22	19	1			20
01	2170	X	1355	-0-	-815	-0-	1326	2	29	9	Y	26	27	1			19
02	2030	X	1940	-0-	-90	-0-	1919	2	21	9	Y	19	21	1			17
03	2170	X	1811	-0-	-359	-0-	1789	2	22	9	Y	20	22	1			15
*04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1524	2	20	9	Y	18	20	1			13

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
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1332	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1500	2	13	9	Y	12	12	1			13
01	1612	N	1036	-0-	-576	-0-	1015	2	21	9	Y	19	18	1			14
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1446	2	17	9	Y	15	16	1			13
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1509	2	19	9	Y	17	17	1			13
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1501	2	19	9	Y	17	18	1			12

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	868	2	14	9	Y	13	13	1			9
12	1240	N	325	-0-	-915	-0-	317	2	8	9	Y	7	8	1			8
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	485	2	4	9	Y	4	5	1			7
02	841	N	296	-0-	-545	-0-	293	2	3	9	Y	3	7	1			3
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	480	N	189	-0-	-291	-0-	186	2	3	9	Y	3	2	1			2

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	781	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	744	N	718	-0-	-26	-0-	707	2	11	9	Y	10	7	1			8
01	775	N	337	-0-	-438	-0-	331	2	6	9	Y	5	8	1			5
02	754	N	581	-0-	-173	-0-	575	2	6	9	Y	5	5	1			5
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	754	2	9	9	Y	8	7	1			6
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	721	2	10	9	Y	9	9	1			6

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	994	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1546	2	15	9	Y	14	9	1			10
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1087	2	26	9	Y	24	19	1			15
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1568	2	18	9	Y	16	17	1			14
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1632	2	20	9	Y	18	18	1			14
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1607	2	20	9	Y	18	19	1			13

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	22	-0-	-94	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1331	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1092	2	19	9	Y	17	12	1			13
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	832	2	14	9	Y	13	14	1			12
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1031	2	11	9	Y	10	13	1			9
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1091	2	13	9	Y	12	12	1			9
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	976	2	12	9	Y	11	12	1			8

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
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1610	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1678	2	20	9	Y	18	14	1			16
01	1705	N	1105	-0-	-600	-0-	1084	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	1566	N	1452	-0-	-114	-0-	1435	2	17	9	Y	15	17	1			13
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1606	2	19	9	Y	17	17	1			13
*04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1529	2	20	9	Y	18	18	1			13

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2545	2	29	9	Y	26	26	1			19
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2571	2	31	9	Y	28	22	1			25
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1403	2	28	9	Y	25	30	1			20
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1930	2	21	9	Y	19	22	1			17
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1954	2	23	9	Y	21	22	1			16
*04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1909	2	25	9	Y	23	23	1			16

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
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1324	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1333	2	20	9	Y	18	12	1			13
01	1488	N	803	-0-	-685	-0-	788	2	15	9	Y	14	16	1			11
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	906	2	10	9	Y	9	12	1			8
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	811	2	10	9	Y	9	10	1			7
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	742	2	9	9	Y	8	9	1			6

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
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1409	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	1426	2	17	9	Y	15	12	1			14
01	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	1025	2	21	9	Y	19	18	1			15
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1495	2	15	9	Y	14	16	1			13
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1575	2	19	9	Y	17	17	1			13
*04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1575	2	20	9	Y	18	18	1			13

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1505	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1547	2	19	9	Y	17	13	1			15
01	1643	N	977	-0-	-666	-0-	957	2	20	9	Y	18	19	1			14
02	1450	N	1370	-0-	-80	-0-	1356	2	14	9	Y	13	15	1			12
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1418	2	18	9	Y	16	16	1			12
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1404	2	18	9	Y	16	16	1			12

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	844	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1240	N	851	-0-	-389	-0-	845	2	6	9	Y	5	7	1			8
01	1085	N	486	-0-	-599	-0-	476	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	812	N	576	-0-	-236	-0-	570	2	6	9	Y	5	7	1			5
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	599	2	8	9	Y	7	7	1			5
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	670	2	9	9	Y	8	7	1			6

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
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1584	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1703	2	21	9	Y	19	14	1			15
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	965	2	21	9	Y	19	20	1			14
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1507	2	17	9	Y	15	15	1			14
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1560	2	18	9	Y	16	17	1			13
*04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1660	2	22	9	Y	20	19	1			14

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	868	N	754	-0-	-114	-0-	744	2	10	9	Y	9	8	1			8
01	837	N	558	-0-	-279	-0-	548	2	10	9	Y	9	9	1			8
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	892	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	795	2	10	9	Y	9	10	1			7
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	906	2	11	9	Y	10	10	1			7

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
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1167	2	14	9	Y	13	7	1			8
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	822	2	20	9	Y	18	14	1			12
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1363	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1327	2	15	9	Y	14	15	1			11
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1781	2	23	9	Y	21	17	1			15

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	763	2	9	9	Y	8	8	1			6
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	819	2	9	9	Y	8	7	1			7
01	744	N	506	-0-	-238	-0-	495	2	11	9	Y	10	10	1			7
02	725	N	720	-0-	-5	-0-	712	2	8	9	Y	7	8	1			6
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	684	2	9	9	Y	8	8	1			6
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	798	2	10	9	Y	9	8	1			7

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	2	9	9	Y	8	8	1			6
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1183	2	11	9	Y	10	8	1			8
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	728	2	18	9	Y	16	14	1			10
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1011	2	12	9	Y	11	12	1			9
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1165	2	14	9	Y	13	12	1			10
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1104	2	13	9	Y	12	13	1			9

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1597	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1606	2	24	9	Y	22	14	1			15
01	1550	N	1010	-0-	-540	-0-	990	2	20	9	Y	18	19	1			14
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1446	2	17	9	Y	15	16	1			13
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1467	2	18	9	Y	16	17	1			12
*04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1491	2	19	9	Y	17	17	1			12

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1014	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	1116	N	968	-0-	-148	-0-	957	2	11	9	Y	10	9	1			10
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	702	2	13	9	Y	12	12	1			10
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1076	2	13	9	Y	12	12	1			9
*04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1398	2	19	9	Y	17	14	1			12

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	951	2	9	9	Y	8	8	1			5
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	998	2	13	9	Y	12	8	1			9
01	744	N	653	-0-	-91	-0-	640	2	13	9	Y	12	12	1			9
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	934	2	10	9	Y	9	10	1			8
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	952	2	12	9	Y	11	11	1			8
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	938	2	12	9	Y	11	11	1			8

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
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	802	2	13	9	Y	12	12	1			8
12	1054	N	886	-0-	-168	-0-	878	2	8	9	Y	7	7	1			8
01	1054	N	477	-0-	-577	-0-	467	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	Y	6	7	1			6
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	775	2	9	9	Y	8	8	1			6
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	877	2	11	9	Y	10	9	1			7

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
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1044	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1314	2	9	9	Y	8	9	1			10
01	1271	N	806	-0-	-465	-0-	787	2	19	9	Y	17	16	1			11
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1115	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1167	2	14	9	Y	13	13	1			10
*04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1267	2	15	9	Y	14	14	1			10

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
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	898	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1210	2	11	9	Y	10	8	1			9
01	899	N	800	-0-	-99	-0-	781	2	19	9	Y	17	15	1			11
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1035	2	13	9	Y	12	13	1			9
*04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	984	2	12	9	Y	11	12	1			8

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1052	2	14	9	Y	13	13	1			10
12	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1056	2	10	9	Y	9	9	1			10
01	899	N	709	-0-	-190	-0-	695	2	14	9	Y	13	13	1			10
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1040	2	12	9	Y	11	11	1			9
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	947	2	12	9	Y	11	12	1			8

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1319	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1457	2	18	9	Y	16	12	1			13
01	1209	N	935	-0-	-274	-0-	915	2	20	9	Y	18	18	1			13
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	Y	13	14	1			12
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1425	2	17	9	Y	15	15	1			12
*04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1319	2	17	9	Y	15	16	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
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1134	2	14	9	Y	13	13	1			9
12	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1153	2	13	9	Y	12	10	1			11
01	1209	N	750	-0-	-459	-0-	736	2	14	9	Y	13	14	1			10
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1199	2	14	9	Y	13	12	1			11
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1351	2	15	9	Y	14	14	1			11
*04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1294	2	18	9	Y	16	16	1			11

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
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	986	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	1029	2	12	9	Y	11	9	1			10
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	723	2	14	9	Y	13	13	1			10
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1042	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1086	2	13	9	Y	12	12	1			9
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1143	2	14	9	Y	13	13	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
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1688	2	23	9	Y	21	21	1			15
12	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	1834	2	18	9	Y	16	15	1			16
01	1581	N	1011	-0-	-570	-0-	990	2	21	9	Y	19	21	1			14
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1459	2	17	9	Y	15	16	1			13
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1476	2	18	9	Y	16	17	1			12
*04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1384	2	18	9	Y	16	17	1			11

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
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1911	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1942	2	26	9	Y	24	17	1			18
01	1705	N	1176	-0-	-529	-0-	1153	2	23	9	Y	21	23	1			16
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1631	2	19	9	Y	17	18	1			15
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1748	2	21	9	Y	19	19	1			15
*04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1699	2	21	9	Y	19	20	1			14

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
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1132	2	13	9	Y	12	12	1			8
12	1147	N	933	-0-	-214	-0-	919	2	14	9	Y	13	10	1			11
01	1178	N	614	-0-	-564	-0-	604	2	10	9	Y	9	11	1			9
02	1102	N	961	-0-	-141	-0-	950	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1080	2	12	9	Y	11	11	1			9
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1086	2	14	9	Y	13	13	1			9

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
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	864	2	10	9	Y	9	9	1			6
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	816	2	11	9	Y	10	8	1			8
01	682	N	496	-0-	-186	-0-	486	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	695	2	9	9	Y	8	9	1			6
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	768	2	9	9	Y	8	8	1			6

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1557	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1595	2	19	9	Y	17	14	1			15
01	1519	N	1042	-0-	-477	-0-	1021	2	21	9	Y	19	19	1			15
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1456	2	15	9	Y	14	16	1			13
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1535	2	19	9	Y	17	17	1			13
*04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1466	2	19	9	Y	17	18	1			12

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
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1749	2	101	9	Y	92	180	1			129
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1686	2	94	9	Y	85	167	1			47
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1904	2	55	9	Y	50					97
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1447	2	59	9	Y	54					151
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1490	2	67	9	Y	61	166	1			46
04	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	1340	2	42	9	Y	38					84

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
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1313	2	13	9	Y	12	13	1			9
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1333	2	18	9	Y	16	12	1			13
01	1395	N	820	-0-	-575	-0-	805	2	15	9	Y	14	16	1			11
02	1276	N	1233	-0-	-43	-0-	1219	2	14	9	Y	13	13	1			11
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1331	2	15	9	Y	14	14	1			11
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1258	2	15	9	Y	14	15	1			10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
*04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
	STEPHENS, HOUSTON		WELL #: 6		RRCID -> 219502		COMPL. DATE 10/06/2005				TOTAL DEPTH 10894		PERF.10604 - 10720				
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	668	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	961	N	559	-0-	-402	-0-	553	2	6	9	Y	5	6	1			6
01	961	N	327	-0-	-634	-0-	320	2	7	9	Y	6	7	1			5
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1295	2	14	9	Y	13	6	1			12
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	770	2	9	9	Y	8	14	1			6
*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	853	2	11	9	Y	10	9	1			7
	DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 220249		COMPL. DATE 11/09/2005				TOTAL DEPTH 10925		PERF.10646 - 10776				
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1523	2	18	9	Y	16	16	1			11
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1672	2	19	9	Y	17	13	1			15
01	1395	N	1045	-0-	-350	-0-	1023	2	22	9	Y	20	20	1			15
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1453	2	15	9	Y	14	16	1			13
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1627	2	20	9	Y	18	17	1			14
*04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1627	2	20	9	Y	18	19	1			13
	FONVILLE, F.M.		WELL #: 4		RRCID -> 221607		COMPL. DATE 04/13/2006				TOTAL DEPTH 10911		PERF.10622 - 10751				
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1657	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1685	2	20	9	Y	18	15	1			16
01	1519	N	1080	-0-	-439	-0-	1059	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1571	2	18	9	Y	16	17	1			14
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1649	2	20	9	Y	18	18	1			14
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	Y	18	19	1			13
	CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 221610		COMPL. DATE 04/04/2006				TOTAL DEPTH 11004		PERF.10682 - 10854				
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1312	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1395	N	736	-0-	-659	-0-	721	2	15	9	Y	14	12	1			13
01	1426	N	345	-0-	-1081	-0-	345	2			Y	-0-	8	1			5
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1071	2	12	9	Y	11	6	1			10
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1532	2	18	9	Y	16	13	1			13
*04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1202	2	15	9	Y	14	17	1			10
	MONCRIEF, MATTIE		WELL #: 4		RRCID -> 222415		COMPL. DATE 06/22/2006				TOTAL DEPTH 10920		PERF.10604 - 10774				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
01	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
	STEPHENS, HOUSTON		WELL #: 10		RRCID -> 223107		COMPL. DATE 05/24/2006				TOTAL DEPTH 11142		PERF.10877 - 11003				
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1487	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1486	2	18	9	Y	16	13	1			14
01	1674	N	953	-0-	-721	-0-	934	2	19	9	Y	17	18	1			13
02	1450	N	1369	-0-	-81	-0-	1354	2	15	9	Y	14	15	1			12
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1446	2	18	9	Y	16	16	1			12
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1435	2	19	9	Y	17	17	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1806	2	22	9	Y	20	20	1			14
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1749	2	21	9	Y	19	16	1			17
01	1953	N	1093	-0-	-860	-0-	1072	2	21	9	Y	19	21	1			15
02	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1686	2	19	9	Y	17	17	1			15
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1901	2	23	9	Y	21	20	1			16
*04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1773	2	23	9	Y	21	22	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
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1157	2	12	9	Y	11	12	1			8
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1219	2	14	9	Y	13	10	1			11
01	1178	N	739	-0-	-439	-0-	725	2	14	9	Y	13	14	1			10
02	1131	N	1057	-0-	-74	-0-	1046	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1126	2	13	9	Y	12	12	1			9
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1124	2	14	9	Y	13	13	1			9

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1592	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1568	2	19	9	Y	17	14	1			15
01	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	1276	2	25	9	Y	23	20	1			18
02	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2851	2	32	9	Y	29	21	1			26
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1826	2	21	9	Y	19	30	1			15
*04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1690	2	22	9	Y	20	21	1			14

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
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1606	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1748	2	22	9	Y	20	14	1			15
01	1643	N	1122	-0-	-521	-0-	1098	2	24	9	Y	22	21	1			16
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1558	2	17	9	Y	15	17	1			14
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1544	2	19	9	Y	17	18	1			13
*04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1466	2	19	9	Y	17	18	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
11	3	N	-0-	-0-	-3	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	999	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1040	2	18	9	Y	16	9	1			10
01	961	N	714	-0-	-247	-0-	700	2	14	9	Y	13	13	1			10
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	Y	12	12	1			10
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	876	2	10	9	Y	9	12	1			7

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
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1534	2	20	9	Y	18	13	1			14
01	1333	N	944	-0-	-389	-0-	925	2	19	9	Y	17	18	1			13
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1366	2	15	9	Y	14	15	1			12
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1422	2	18	9	Y	16	16	1			12
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1450	2	19	9	Y	17	17	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1033	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	954	2	13	9	Y	12	9	1			10
01	899	N	599	-0-	-300	-0-	589	2	10	9	Y	9	11	1			8
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	849	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	771	2	9	9	Y	8	10	1			6
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	740	2	10	9	Y	9	9	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
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1731	2	13	9	Y	12	12	1			8
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1356	2	26	9	Y	24	15	1			17
01	930	N	746	-0-	-184	-0-	736	2	10	9	Y	9	16	1			10
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1024	2	12	9	Y	11	12	1			9
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1042	2	13	9	Y	12	12	1			9
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	975	2	12	9	Y	11	12	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
11	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1605	2	23	9	Y	21	21	1			15
12	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1627	2	15	9	Y	14	14	1			15
01	1426	X	867	-0-	-559	-0-	849	2	18	9	Y	16	19	1			12
02	1334	X	1281	-0-	-53	-0-	1267	2	14	9	Y	13	14	1			11
03	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2151	2	26	9	Y	24	17	1			18
*04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1154	2	15	9	Y	14	22	1			10

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
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	833	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	930	N	824	-0-	-106	-0-	815	2	9	9	Y	8	7	1			8
01	713	N	590	-0-	-123	-0-	579	2	11	9	Y	10	10	1			8
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	742	2	9	9	Y	8	9	1			7
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	798	2	10	9	Y	9	9	1			7
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	883	2	11	9	Y	10	10	1			7

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
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	710	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	741	2	9	9	Y	8	6	1			7
01	837	N	398	-0-	-439	-0-	389	2	9	9	Y	8	9	1			6
02	696	N	608	-0-	-88	-0-	602	2	6	9	Y	5	6	1			5
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	666	2	9	9	Y	8	7	1			6
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	674	2	9	9	Y	8	8	1			6

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1550	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1610	2	18	9	Y	16	14	1			15
01	1333	N	948	-0-	-385	-0-	929	2	19	9	Y	17	19	1			13
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1564	2	18	9	Y	16	15	1			14
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1397	2	17	9	Y	15	17	1			12
*04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1393	2	17	9	Y	15	16	1			11

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
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1382	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1405	2	17	9	Y	15	12	1			13
01	1364	N	892	-0-	-472	-0-	874	2	18	9	Y	16	17	1			12
02	1276	N	1275	-0-	-1	-0-	1261	2	14	9	Y	13	14	1			11
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1440	2	18	9	Y	16	15	1			12
*04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1287	2	17	9	Y	15	16	1			11

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 #: 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
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1446	2	18	9	Y	16	16	1			11
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1682	2	18	9	Y	16	13	1			14
01	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	1056	2	23	9	Y	21	20	1			15
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1530	2	18	9	Y	16	17	1			14
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1625	2	20	9	Y	18	18	1			14
*04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1568	2	20	9	Y	18	19	1			13

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1776	2	22	9	Y	20	20	1			14
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1695	2	21	9	Y	19	16	1			17
01	1612	N	1161	-0-	-451	-0-	1139	2	22	9	Y	20	21	1			16
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1592	2	18	9	Y	16	18	1			14
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1593	2	19	9	Y	17	18	1			13
*04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1593	2	21	9	Y	19	19	1			13

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
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1199	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1373	2	17	9	Y	15	11	1			12
01	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	986	2	21	9	Y	19	17	1			14
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1489	2	17	9	Y	15	16	1			13
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1594	2	19	9	Y	17	17	1			13
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1523	2	20	9	Y	18	18	1			13

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
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1007	2	12	9	N	11	11	1			8
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1075	2	12	9	N	11	9	1			10
01	992	N	725	-0-	-267	-0-	711	2	14	9	N	13	13	1			10
02	986	N	854	-0-	-132	-0-	844	2	10	9	N	9	11	1			8
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1022	2	12	9	N	11	10	1			9
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	901	2	11	9	N	10	12	1			7

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2135	2	3	9	N	3					40
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2512	2	25	9	N	23					63
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1557	2	11	9	N	10					73
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1474	2	14	9	N	13					86
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1547	2	6	9	N	5					91
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	906	2	17	9	N	15					106

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
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	N	-0-					20
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	N	-0-					20
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	N	-0-					20
02	319	N	211	-0-	-108	-0-	14	1	197	3	N	-0-					20
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	21					41
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	N	2					43

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

11	1230	N	854	-0-	-376	-0-	57 4	1 9	793	3	N	4					12
12	1147	N	982	-0-	-165	-0-	66 6	1 9	910	3	N	5					17
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	60 7	1 9	839	3	N	6	1	8			22
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	68 4	1 9	935	3	N	4	1	8			25
03	992	N	889	-0-	-103	-0-	59 6	1 9	824	3	N	5					30
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	828	3	N	3					33

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

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
04	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

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
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					192
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					192
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					192
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					192
03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			N	-0-					192
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			N	-0-					192

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	995	3	7	9	N	6	6	1			1
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					1
01	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	3			N	-0-					1
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					1
03	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-					1
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	3			N	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
*04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	990	N	855	-0-	-135	-0-	853	2	2	9	N	2					177
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	2	1	9	N	1	1	8			177
01	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1022	2	3	9	N	3					180
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	788	2	3	9	N	3					183
03	1209	N	560	-0-	-649	-0-	560	2			N	-0-					183
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					183

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		10221	-0-	10221	39650	10155	3	66	9	Y	60	58	1			13
12	T. A.		10308	-0-	10308	49958	10308	3			Y	-0-					13
01	60418	X	10460	-0-	-49958	-0-	10460	3			Y	-0-					13
02	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	3			Y	-0-					13
03	10323	X	10308	-0-	-15	-0-	10308	3			Y	-0-					13
*04	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	3			Y	-0-					13

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	261	N	192	-0-	-69	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	1386	-0-	-2364	-0-	1342	2	44	9	N	40	127	1			61
12	3875	X	2933	-0-	-942	-0-	2868	2	65	9	N	59	2	8			118
01	3875	X	3036	-0-	-839	-0-	2953	2	83	9	N	75	1	8			192
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3349	2	23	9	N	21					213
03	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	2653	2			N	-0-					213
04	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2652	2	58	9	N	53	1	8			265

HIBBARD ENERGY, LP 383757
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10306 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF. 10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		710	-0-	710	1299	710	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		465	-0-	465	1764	465	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		22	-0-	22	1786	22	2			N	-0-					-0-
02	1815	X	29	-0-	-1786	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1495	-0-	-755	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1005	-0-	-445	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
*04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
*03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	58	N	21	-0-	-37	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	497	-0-	-253	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	493	N	439	-0-	-54	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	840	N	718	-0-	-122	-0-	718	2			N	-0-					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		399	-0-	399	1582	399	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		639	-0-	639	2221	639	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		250	-0-	250	2471	250	2			N	-0-					-0-
02	2822	X	351	-0-	-2471	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*03	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
*03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
*04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					174
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					190

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	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

11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	520	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					1
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					1
02	319	N	238	-0-	-81	-0-	238	3			Y	-0-					1
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					1
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					1

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					1
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	268	3	4	9	N	4	3	1			2
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					2
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	244	3	2	9	N	2	3	1			1
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					1
*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	568	3	10	9	N	9	7	1			3

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					2
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					2
02	348	N	224	-0-	-124	-0-	222	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3			Y	-0-					1
*04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	3			N	-0-					11
12	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1961	3	22	9	N	20	20	1			11
01	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	3			N	-0-					11
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1904	3	15	9	N	14	22	1			3
03	1984	N	1843	-0-	-141	-0-	1843	3			N	-0-					3
*04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1769	3	29	9	N	26	21	1			8

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
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					2
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	299	3	3	9	N	3	3	1			2
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					2
02	319	N	285	-0-	-34	-0-	283	3	2	9	N	2	3	1			1
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					1
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	N	5	4	1			2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3311	3	21	9	Y	19	19	1			4
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			Y	-0-					4
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			Y	-0-					4
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			Y	-0-					4
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			Y	-0-					4
*04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			Y	-0-					4

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

11	2190	N	2188	-0-	-2	-0-	2188	3			N	-0-					14
12	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	2221	3	24	9	N	22	24	1			12
01	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	2179	3			N	-0-					12
02	2117	N	1988	-0-	-129	-0-	1974	3	14	9	N	13	22	1			3
03	2232	N	2126	-0-	-106	-0-	2126	3			N	-0-					3
04	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	2054	3	32	9	N	29	23	1			9

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

11	2250	N	2128	-0-	-122	-0-	2128	3			N	-0-					11
12	2325	N	2168	-0-	-157	-0-	2146	3	22	9	N	20	20	1			11
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					11
02	2059	N	2025	-0-	-34	-0-	2012	3	13	9	N	12	20	1			3
03	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2105	3			N	-0-					3
04	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	2078	3	31	9	N	28	22	1			9

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			Y	-0-					12
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2183	3	23	9	Y	21	21	1			12
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					12
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2028	3	17	9	Y	15	23	1			4
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			Y	-0-					4
*04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2047	3	32	9	Y	29	24	1			9

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					2
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	278	3	3	9	N	3	3	1			2
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					2
02	261	N	245	-0-	-16	-0-	243	3	2	9	N	2	3	1			1
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					1
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					1

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

11	960	N	637	-0-	-323	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	868	N	531	-0-	-337	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

11	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	2014	3			Y	-0-					10
12	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	2049	3	20	9	Y	18	18	1			10
01	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	2050	3			Y	-0-					10
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1899	3	13	9	Y	12	19	1			3
03	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987	3			Y	-0-					3
*04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1939	3	28	9	Y	25	20	1			8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

11	4020	X	3763	-0-	-257	-0-	3739	3	24	9	Y	22	21	1			5
12	3999	X	3606	-0-	-393	-0-	3606	3			Y	-0-					5
01	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			Y	-0-					5
02	3886	X	3725	-0-	-161	-0-	3725	3			Y	-0-					5
03	4154	X	3554	-0-	-600	-0-	3554	3			Y	-0-					5
04	4170	X	3723	-0-	-447	-0-	3723	3			Y	-0-					5

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

11	390	X	368	-0-	-22	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
12	403	X	368	-0-	-35	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
01	403	X	357	-0-	-46	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	377	X	344	-0-	-33	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
04	360	X	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
*04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #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
11	2760	X	2674	-0-	-86	-0-	2657	3	17	9	Y	15	15	1			3
12	2852	X	2573	-0-	-279	-0-	2573	3			Y	-0-					3
01	2821	X	2691	-0-	-130	-0-	2691	3			Y	-0-					3
02	2639	X	2326	-0-	-313	-0-	2326	3			Y	-0-					3
03	2821	X	2389	-0-	-432	-0-	2389	3			Y	-0-					3
04	2670	X	2235	-0-	-435	-0-	2235	3			Y	-0-					3

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1571	-0-	-139	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
*04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	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
11	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1624	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	3			Y	-0-					2
01	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3			Y	-0-					2
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					2
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					2
*04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	3			N	-0-					3
12	620	N	530	-0-	-90	-0-	524	3	6	9	N	5	5	1			3
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					3
02	522	N	500	-0-	-22	-0-	497	3	3	9	N	3	5	1			1
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					1
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	494	3	7	9	N	6	5	1			2

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	986	N	964	-0-	-22	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2554	3	17	9	Y	15	15	1			3
12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-					3
01	2604	X	2486	-0-	-118	-0-	2486	3			Y	-0-					3
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-					3
03	2325	X	2052	-0-	-273	-0-	2052	3			Y	-0-					3
04	2250	X	1885	-0-	-365	-0-	1885	3			Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	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
11	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	1345	3			N	-0-					7
12	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1482	3	13	9	N	12	13	1			6
01	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	3			N	-0-					6
02	1305	N	1287	-0-	-18	-0-	1279	3	8	9	N	7	11	1			2
03	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	3			N	-0-					2
*04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1348	3	21	9	N	19	15	1			6

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	841	N	801	-0-	-40	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	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
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1363	-0-	-58	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
*04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					1
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					1
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	134	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					1
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2	2	1			1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					1
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					1
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					1
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					1
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					1
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1992	3	13	9	Y	12	12	1			3
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					3
01	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040	3			Y	-0-					3
02	1885	N	1790	-0-	-95	-0-	1790	3			Y	-0-					3
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					3
*04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	580	N	561	-0-	-19	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	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

11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2407	3	15	9	Y	14	14	1			3
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			Y	-0-					3
01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			Y	-0-					3
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					3
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					3
*04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					3

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

11	570	N	506	-0-	-64	-0-	503	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			Y	-0-					1
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			Y	-0-					1
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					1
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					1
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	311	-0-	-8	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	406	N	292	-0-	-114	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					11
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2010	3	22	9	N	20	20	1			11
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					11
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1848	3	14	9	N	13	21	1			3
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					3
*04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1963	3	32	9	N	29	23	1			9

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	1326	3			N	-0-					7
12	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1245	3	14	9	N	13	13	1			7
01	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	3			N	-0-					7
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1417	3	10	9	N	9	14	1			2
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					2
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-	2	1			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 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
11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	3			N	-0-					6
12	1147	N	936	-0-	-211	-0-	922	3	14	9	N	13	12	1			7
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					7
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	999	3	8	9	N	7	12	1			2
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					2
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	879	3	14	9	N	13	11	1			4

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
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					72
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					72
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	744	N	583	-0-	-161	-0-	583	2			N	-0-					72
04	690	N	470	-0-	-220	-0-	470	2			N	-0-					72

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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 #: 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					69
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					69
01	310	N	99	-0-	-211	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					69
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					69
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	Y	-0-					69
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1830	X	1540	-0-	-290	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1443	-0-	-479	-0-	1442	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1922	X	1430	-0-	-492	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	1798	X	1101	-0-	-697	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	838	-0-	-743	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	1360	-0-	-170	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					8
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					8
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					8
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					8
03	589	N	533	-0-	-56	-0-	530	2	3	9	N	3	3	8			8
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	638	N	600	-0-	-38	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-					-0-

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

11	1680	N	1328	-0-	-352	-0-	1328	2			Y	-0-					48
12	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	1457	2			Y	-0-	48	1			-0-
01	1798	N	1270	-0-	-528	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
02	1682	X	736	-0-	-946	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
03	1798	X	1694	-0-	-104	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
04	1410	X	1285	-0-	-125	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					82
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	281	2	57	9	Y	52	107	1			27
01	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					27
02	493	N	254	-0-	-239	-0-	254	2			Y	-0-					27
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					27
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					27

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 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
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	88	1	991	2	Y	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	71	1	876	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	877	-0-	-177	-0-	65	1	812	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	761	-0-	-283	-0-	57	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	750	-0-	-211	-0-	57	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	670	-0-	-170	-0-	53	1	617	2	Y	-0-					-0-

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
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	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
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	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
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	115	1	1290	2	Y	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	107	1	1321	2	Y	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	107	1	1328	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1321	-0-	-42	-0-	98	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	104	1	1271	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	107	1	1251	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	120	1	1352	2	Y	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	111	1	1375	2	Y	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	109	1	1357	2	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	104	1	1288	2	Y	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	111	1	1349	2	Y	-0-					-0-
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	99	1	1160	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

11	840	N	352	-0-	-488	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	837	N	595	-0-	-242	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	148	1	1660	2	Y	-0-					-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	131	1	1618	2	Y	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	133	1	1660	2	Y	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	128	1	1590	2	Y	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	118	1	1434	2	Y	-0-					-0-
*04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	147	1	1722	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	75	1	844	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	584	-0-	-377	-0-	44	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	694	-0-	-267	-0-	52	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	883	-0-	-16	-0-	66	1	817	2	Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	72	1	871	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	71	1	829	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	96	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	99	1	1219	2	Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	95	1	1188	2	Y	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	87	1	1085	2	Y	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	92	1	1124	2	Y	-0-					-0-
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	91	1	1062	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

11	570	N	519	-0-	-51	-0-	42	1	477	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	40	1	497	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	40	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	40	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	38	1	444	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1872	-0-	-228	-0-	153	1	1719	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	162	1	1999	2	Y	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	148	1	1844	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	123	1	1524	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	156	1	1903	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	150	1	1748	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	130	1	1460	2	Y	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	118	1	1462	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	106	1	1314	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1251	-0-	-228	-0-	93	1	1158	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	101	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	103	1	1202	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

11	660	N	632	-0-	-28	-0-	52	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	49	1	604	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	48	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	606	-0-	-3	-0-	45	1	561	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	48	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	49	1	570	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

11	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	119	1	1337	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	93	1	1147	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	110	1	1368	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1415	-0-	-6	-0-	105	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	124	1	1512	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	113	1	1319	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	123	1	1387	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	109	1	1350	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	98	1	1220	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1105	-0-	-345	-0-	82	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1035	-0-	-422	-0-	79	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	873	-0-	-417	-0-	69	1	804	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

11	690	N	577	-0-	-113	-0-	47	1	530	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	532	-0-	-88	-0-	40	1	492	2	Y	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	65	1	804	2	Y	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	95	1	1182	2	Y	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	91	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	77	1	902	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	204	1	2290	2	Y	-0-					-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	184	1	2278	2	Y	-0-					-0-
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	190	1	2365	2	Y	-0-					-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	181	1	2246	2	Y	-0-					-0-
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	197	1	2398	2	Y	-0-					-0-
*04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	202	1	2359	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	45	1	510	2	Y	-0-					199
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	40	1	499	2	Y	-0-					199
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	40	1	492	2	Y	-0-					199
02	551	N	502	-0-	-49	-0-	37	1	465	2	Y	-0-					199
03	527	N	354	-0-	-173	-0-	27	1	327	2	Y	-0-					199
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	36	1	419	2	Y	-0-					199

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
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	60	1	676	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	688	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	633	-0-	-80	-0-	47	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	468	-0-	-257	-0-	35	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	456	-0-	-288	-0-	35	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	426	-0-	-174	-0-	34	1	392	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	123	1	1385	2	Y	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	106	1	1317	2	Y	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	101	1	1254	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	94	1	1166	2	Y	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	103	1	1258	2	Y	-0-					-0-
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	95	1	1111	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	24	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	22	1	271	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	22	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	-0-					-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	36	1	409	2	Y	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	32	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	351	-0-	-84	-0-	26	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	28	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	33	1	382	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	116	1	1309	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	107	1	1327	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	105	1	1312	2	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1288	-0-	-104	-0-	96	1	1192	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	106	1	1287	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	107	1	1250	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	181	1	2037	2	Y	-0-					-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	167	1	2067	2	Y	-0-					-0-
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	170	1	2113	2	Y	-0-					-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	162	1	2009	2	Y	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	176	1	2142	2	Y	-0-					-0-
*04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	177	1	2068	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	171	1	1927	2	Y	-0-					-0-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	174	1	2149	2	Y	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	184	1	2288	2	Y	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	158	1	1961	2	Y	-0-					-0-
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	168	1	2039	2	Y	-0-					-0-
*04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	178	1	2083	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	276	1	2169	3	Y	3					26
							3	9									
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	195	1	960	3	Y	-0-					26
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	283	1	1961	3	Y	-0-					26
02	2117	N	1502	-0-	-615	-0-	198	1	1304	3	Y	-0-					26
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	189	1	957	3	Y	2					28
							2	9									
04	2160	N	912	-0-	-1248	-0-	231	1	681	3	Y	-0-					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

11	150	N	120	-0-	-30	-0-	119	3	1	9	Y	1					8
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1					9
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	115	3	14	9	Y	13	6	1			16
02	116	N	71	-0-	-45	-0-	62	3	9	9	Y	8					24
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2					26
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	197	3	6	9	Y	5					31

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

11	690	N	624	-0-	-66	-0-	623	3	1	9	Y	1					2
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					2
01	782	X	782	-0-	-0-	-0-	774	3	8	9	Y	7	1	1			8
02	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1320	3	9	9	Y	8					16
03	682	X	510	-0-	-172	-0-	510	3			Y	-0-					16
04	750	X	366	-0-	-384	-0-	366	3			Y	-0-					16

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

11	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
*03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	690	-0-	-90	-0-	690	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
02	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	975	3	8	9	Y	7					7
04	900	N	825	-0-	-75	-0-	822	3	3	9	Y	3	6	1			4

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
11	600	N	394	-0-	-206	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

11	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	1924	3	21	9	Y	19					83
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2128	3	13	9	Y	12					95
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2254	3	26	9	Y	24	60	1			59
*02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1954	3	26	9	Y	24	48	1			35
*03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					35
04	2220	N	1884	-0-	-336	-0-	1843	3	41	9	Y	37	23	1			49

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			Y	-0-					4
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					4
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	3	1			2
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	3			Y	-0-	1	1			1
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	Y	1					2
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1	1	1			2

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

11	1440	N	1157	-0-	-283	-0-	1149	3	8	9	Y	7					29
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	896	3	6	9	Y	5					34
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2145	3	12	9	Y	11	22	1			23
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2105	3	1	9	Y	1	19	1			5
*03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2206	3	2	9	Y	2					7
*04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	3	1	9	Y	1	4	1			4

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2826	3	2	9	Y	2					30
12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2548	3	7	9	Y	6	23	1			13
01	3038	X	2384	-0-	-654	-0-	2371	3	13	9	Y	12					25
*02	2842	X	2363	-0-	-479	-0-	2340	3	23	9	Y	21	28	1			18
03	2976	X	2503	-0-	-473	-0-	2503	3			Y	-0-					18
04	2820	X	1683	-0-	-1137	-0-	1682	3	1	9	Y	1	15	1			4

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3881	-0-	981	981	3881	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	5005	-0-	1905	2886	5005	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4535	-0-	1535	4421	4535	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1					16
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	Y	2					18
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	173	3	17	9	Y	15	12	1			21
02	319	N	190	-0-	-129	-0-	181	3	9	9	Y	8					29
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					29
04	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	3			Y	-0-					29

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
11	1020	N	118	-0-	-902	-0-	118	3			N	-0-					58
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	3	1	9	N	1					59
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					59
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					59
*03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1326	3	25	9	N	23					82
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1202	3	13	9	N	12	70	1			24

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
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					6
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	Y	1					7
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	3	8	9	Y	7	5	1			9
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	Y	5					14
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					14
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					14

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
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					70
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					70
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					70
02	841	N	534	-0-	-307	-0-	533	3	1	9	N	1					71
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	3	1	9	N	1					72
04	690	N	435	-0-	-255	-0-	435	3			N	-0-					72

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2400	X	1451	-0-	-949	-0-	1451	3			Y	-0-					14
12	2480	X	1452	-0-	-1028	-0-	1449	3	3	9	Y	3					17
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					17
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					17
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	3	1	9	Y	1	12	1			6
*04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					6

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	664	-0-	-266	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2900	N	3852	-0-	952	952	3852	3			Y	-0-					-0-
*03	2923	N	1971	-0-	-952	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
*04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	3	2	9	Y	2					3
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	3	6	9	Y	5					8
01	527	X	47	-0-	-480	-0-	40	3	7	9	Y	6	5	1			9
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					9
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					9
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					9

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
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	428	3	8	9	Y	7					15
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	281	3	17	9	Y	15					30
01	465	X	425	-0-	-40	-0-	391	3	34	9	Y	31	19	1			42
*02	551	X	403	-0-	-148	-0-	335	3	68	9	Y	62	35	1			69
03	589	X	414	-0-	-175	-0-	414	3			Y	-0-					69
04	450	X	305	-0-	-145	-0-	305	3			Y	-0-	45	1			24

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
11	3480	X	3433	-0-	-47	-0-	3429	3	4	9	Y	4					206
12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3500	3	3	9	Y	3					209
01	3007	X	2173	-0-	-834	-0-	2129	3	44	9	Y	40	143	1			106
02	3306	X	2269	-0-	-1037	-0-	2240	3	29	9	Y	26					132
03	3534	X	2709	-0-	-825	-0-	2702	3	7	9	Y	6					138
04	3420	X	1309	-0-	-2111	-0-	1299	3	10	9	Y	9					147

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
11	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	202	1	1756	3	Y	9					54
							10	9									
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	356	1	3101	3	Y	12					66
							13	9									
01	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	386	1	2664	3	Y	18					84
							20	9									
02	1914	N	1831	-0-	-83	-0-	170	1	1650	3	Y	10	61	1			33
							11	9									
*03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	195	1	2468	3	Y	-0-					33
04	2130	X	1547	-0-	-583	-0-	121	1	1426	3	Y	-0-					33

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
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					84
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					84
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					84
02	841	N	387	-0-	-454	-0-	380	3	7	9	N	6					90
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					90
04	1080	N	621	-0-	-459	-0-	621	3			N	-0-					90

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	2038	-0-	-92	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-
12	2201	X	1970	-0-	-231	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
*03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1708	3	1	9	Y	1					1
*04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2048	3	1	9	Y	1					2

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
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	126	1	1508	3	Y	40					76
							44	9									
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	135	1	1496	3	Y	31	63	1			44
							34	9									
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	147	1	1701	3	Y	42	72	1			14
							46	9									
02	1624	N	1410	-0-	-214	-0-	111	1	1253	3	Y	42					56
							46	9									
*03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	134	1	1395	3	Y	36					92
							40	9									
04	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	139	1	1551	3	Y	44	78	1			58
							48	9									

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
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2496	3	9	9	Y	8					30
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2534	3	6	9	Y	5					35
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2451	3	10	9	Y	9	22	1			22
02	2233	N	984	-0-	-1249	-0-	969	3	15	9	Y	14	18	1			18
*03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					18
04	2310	N	771	-0-	-1539	-0-	752	3	19	9	Y	17	11	1			24

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
11	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	Y	2					2
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

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
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
*03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1632	3	12	9	Y	11					11
*04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1910	3	15	9	Y	14					25

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
11	2070	X	1636	-0-	-434	-0-	1632	3	4	9	Y	4					159
12	2015	X	1888	-0-	-127	-0-	1869	3	19	9	Y	17					176
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1873	3	12	9	Y	11	111	1			76
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1846	3	22	9	Y	20					96
*03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1797	3	1	9	Y	1					97
04	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	1687	3	1	9	Y	1					98

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
11	5220	X	4047	-0-	-1173	-0-	731	1	3299	3	N	15					142
							17	9									
12	5146	X	4171	-0-	-975	-0-	975	1	3187	3	N	8					150
							9	9									
01	5394	X	3394	-0-	-2000	-0-	602	1	2786	3	N	5					155
							6	9									
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	1232	1	3806	3	N	31					186
							34	9									
03	4185	X	1612	-0-	-2573	-0-	351	1	1261	3	N	-0-					186
04	4050	X	2392	-0-	-1658	-0-	473	1	1919	3	N	-0-					186

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
11	2010	N	1750	-0-	-260	-0-	1733	3	17	9	Y	15					50
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1614	3	10	9	Y	9					59
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1515	3	23	9	Y	21	38	1			42
02	1682	N	1245	-0-	-437	-0-	1206	3	39	9	Y	35	35	1			42
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	3	1	9	Y	1					43
04	1500	N	1301	-0-	-199	-0-	1300	3	1	9	Y	1	28	1			16

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
11	720	X	134	-0-	-586	-0-	134	2			Y	-0-					2
12	744	X	697	-0-	-47	-0-	667	2	30	9	Y	27					29
01	2046	X	84	-0-	-1962	-0-	84	2			Y	-0-					29
02	696	X	164	-0-	-532	-0-	164	2			Y	-0-					29
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					29
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-					29

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
11	1080	X	87	-0-	-993	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	1116	X	485	-0-	-631	-0-	465	2	20	9	Y	18					18
01	1426	X	47	-0-	-1379	-0-	47	2			Y	-0-					18
02	435	X	141	-0-	-294	-0-	141	2			Y	-0-					18
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					18
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					18

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
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					32
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					32
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2595	2	22	9	Y	20					52
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					52
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					59
*04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2450	2	9	9	Y	8	60	1			7

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
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					17
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					17
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1657	2	11	9	Y	10					27
02	1276	N	1256	-0-	-20	-0-	1256	2			Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					31
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1526	2	4	9	Y	4	31	1			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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
01	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					34
12	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	2			Y	-0-					34
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	874	2	24	9	Y	22					56
02	1015	N	368	-0-	-647	-0-	368	2			Y	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					63
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1133	2	10	9	Y	9	64	1			8

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	900	N	747	-0-	-153	-0-	747	2			Y	-0-					14
12	992	N	361	-0-	-631	-0-	361	2			Y	-0-					14
01	713	N	251	-0-	-462	-0-	244	2	7	9	Y	6					20
02	667	N	231	-0-	-436	-0-	231	2			Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	Y	2	21	1			2

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
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2302	2	28	9	Y	25	25	1			18
12	2480	N	2236	-0-	-244	-0-	2210	2	26	9	Y	24	20	1			22
01	2604	N	1347	-0-	-1257	-0-	1322	2	25	9	Y	23	26	1			19
02	2233	N	2150	-0-	-83	-0-	2127	2	23	9	Y	21	21	1			19
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2099	2	25	9	Y	23	24	1			18
*04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1951	2	24	9	Y	22	24	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
11	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2755	2	25	9	Y	23	23	1			16
12	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2773	2	39	9	Y	35	24	1			27
01	2170	N	1897	-0-	-273	-0-	1861	2	36	9	Y	33	34	1			26
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2660	2	30	9	Y	27	29	1			24
03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2843	2	34	9	Y	31	31	1			24
*04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2446	2	31	9	Y	28	32	1			20

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
11	T. A.		122	-0-	122	856	112	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	T. A.		24	-0-	24	880	24	2			Y	-0-	6	1			1
01	914	X	34	-0-	-880	-0-	34	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	68	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-	1	1			-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1437	2	24	9	Y	22	23	1			16
12	2294	N	1267	-0-	-1027	-0-	1260	2	7	9	Y	6	8	1			14
01	1798	N	776	-0-	-1022	-0-	763	2	13	9	Y	12	15	1			11
02	1392	N	815	-0-	-577	-0-	806	2	9	9	Y	8	12	1			7
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	2	4	9	Y	4	8	1			3
04	750	N	344	-0-	-406	-0-	340	2	4	9	Y	4	4	1			3

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
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2375	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2291	2	35	9	Y	32	21	1			23
01	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1460	2	29	9	Y	26	28	1			21
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2088	2	23	9	Y	21	23	1			19
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1991	2	24	9	Y	22	24	1			17
*04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1747	2	21	9	Y	19	22	1			14

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
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1686	2	21	9	Y	19	19	1			14
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2053	2	19	9	Y	17	15	1			16
01	1953	N	1484	-0-	-469	-0-	1451	2	33	9	Y	30	25	1			21
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2264	2	24	9	Y	22	23	1			20
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2212	2	26	9	Y	24	26	1			18
*04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1964	2	25	9	Y	23	25	1			16

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1963	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2047	2	31	9	Y	28	17	1			19
01	1829	N	1146	-0-	-683	-0-	1123	2	23	9	Y	21	24	1			16
02	1885	N	1666	-0-	-219	-0-	1647	2	19	9	Y	17	18	1			15
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1564	2	19	9	Y	17	19	1			13
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1412	2	19	9	Y	17	18	1			12

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1596	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1998	2	18	9	Y	16	14	1			15
01	1860	N	1306	-0-	-554	-0-	1276	2	30	9	Y	27	24	1			18
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1801	2	20	9	Y	18	20	1			16
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1843	2	22	9	Y	20	21	1			15
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1877	2	24	9	Y	22	22	1			15

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					53
12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2735	2	30	9	Y	27					80
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					80
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					80
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1498	2	21	9	Y	19					99
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1331	2	2	9	Y	2					101

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
11	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2413	2	26	9	N	24					116
12	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2179	2	37	9	N	34					150
01	2542	X	1623	-0-	-919	-0-	1614	2	9	9	N	8	78	1			80
02	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2377	2	53	9	N	48	84	1			44
03	2542	X	2530	-0-	-12	-0-	2458	2	72	9	N	65					109
04	2430	X	2032	-0-	-398	-0-	1991	2	41	9	N	37					146

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
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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

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
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					92
12	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					92
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					92
02	290	N	167	-0-	-123	-0-	167	2			N	-0-					92
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					92
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	297	2	10	9	N	9					101

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
11	3000	X	2142	-0-	-858	-0-	2142	2			N	-0-					112
12	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	2667	2	33	9	N	30					142
01	2821	N	2690	-0-	-131	-0-	2665	2	25	9	N	23					165
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2539	2	15	9	N	14	140	1			39
03	2697	N	2145	-0-	-552	-0-	2123	2	22	9	N	20					59
04	2610	N	2324	-0-	-286	-0-	2302	2	22	9	N	20					79

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
11	870	N	745	-0-	-125	-0-	745	2			N	-0-					102
12	713	N	546	-0-	-167	-0-	546	2			N	-0-					102
01	775	N	337	-0-	-438	-0-	337	2			N	-0-					102
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	755	2	14	9	N	13					115
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	895	2	12	9	N	11					126
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1493	2	8	9	N	7					133

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	1					41
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					41
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	535	2	11	9	N	10					51
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	272	2	10	9	N	9					60
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					60
04	510	N	281	-0-	-229	-0-	280	2	1	9	N	1					61

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
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					116
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	3			N	-0-					116
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					116
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					116
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					116
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					117

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
11	1350	N	688	-0-	-662	-0-	688	3			N	-0-					131
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					131
01	682	N	606	-0-	-76	-0-	602	3	4	9	N	4					135
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1					136
03	527	N	254	-0-	-273	-0-	250	3	4	9	N	4					140
04	600	N	76	-0-	-524	-0-	65	3	11	9	N	10					150

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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					20
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					20
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					20
02	754	N	321	-0-	-433	-0-	321	2			N	-0-					20
03	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	2			N	-0-					20
*04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					20

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
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					81
12	589	N	182	-0-	-407	-0-	182	2			N	-0-					81
*01	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	2			N	-0-					81
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	217	X	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	217	X	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	210	X	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
	MCKINLEY				WELL #: 2		RRCID -> 192669		COMPL. DATE 01/07/2003			TOTAL DEPTH 11124			PERF.10884 - 10948		
11	1980	N	1483	-0-	-497	-0-	1481	2	2	9	N	2	175	1			34
12	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	1595	2	2	9	N	2					36
01	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1580	2	9	9	N	8					44
02	1421	N	1175	-0-	-246	-0-	1166	2	9	9	N	8					52
03	1612	N	1165	-0-	-447	-0-	1153	2	12	9	N	11					63
04	1530	N	1177	-0-	-353	-0-	1169	2	8	9	N	7					70
	MCKINLEY GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 201000		COMPL. DATE 05/25/2003			TOTAL DEPTH 10800			PERF.10650 - 10682		
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					52
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					52
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					52
02	841	N	835	-0-	-6	-0-	835	2			N	-0-					52
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	939	2	1	9	N	1					53
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					53

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
11	2730	X	2438	-0-	-292	-0-	2438	2			N	-0-					163
12	2821	X	2008	-0-	-813	-0-	2004	2	4	9	N	4	153	1			14
01	2604	X	2258	-0-	-346	-0-	2258	2			N	-0-					14
02	2320	X	1947	-0-	-373	-0-	1947	2			N	-0-					14
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					14
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					14
	FISHER, MARVEL				WELL #: 2		RRCID -> 206343		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 10650			PERF. 7342 - 10443		
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	2			Y	-0-					53
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					53
01	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-					53
02	DLQ G-10		195	-0-	195	458	195	2			Y	-0-					53
03	DLQ G-10		207	-0-	207	665	207	2			Y	-0-					53
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	665					Y	NO RPT					53
	FISHER, MARVEL				WELL #: 4		RRCID -> 217930		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 10650			PERF. 7357 - 10461		
11	1170	N	500	-0-	-670	-0-	493	2	7	9	Y	6					143
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	Y	5					148
01	DLQ G-10		683	-0-	683	683	683	2			Y	-0-					148
02	DLQ G-10		444	-0-	444	1127	400	2	44	9	Y	40					188
03	DLQ G-10		493	-0-	493	1620	456	2	37	9	Y	34					222
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1620					Y	NO RPT					222

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	602	-0-	-838	-0-	602	2			Y	-0-					222
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1280	2	13	9	Y	12	184	1			50
01	DLQ G-10		835	-0-	835	835	835	2			Y	-0-					50
02	DLQ G-10		498	-0-	498	1333	489	2	9	9	Y	8					58
03	DLQ G-10		557	-0-	557	1890	557	2			Y	-0-					58
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1890					Y	NO RPT					58

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3102	2	19	9	Y	17					170
12	3069	X	2809	-0-	-260	-0-	2784	2	25	9	Y	23	161	1			32
01	DLQ G-10		2579	-0-	2579	2579	2579	2			Y	-0-					32
02	DLQ G-10		2179	-0-	2179	4758	2150	2	29	9	Y	26					58
03	DLQ G-10		2225	-0-	2225	6983	2212	2	13	9	Y	12					70
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6983					Y	NO RPT					70

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

11	8640	X	6595	-0-	-2045	-0-	510	1	6009	2	N	69					89
							76	9									
12	8680	X	7529	-0-	-1151	-0-	527	1	6930	2	N	65					154
							72	9									
01	8680	X	7957	-0-	-723	-0-	527	1	7302	2	N	116	195	1			75
							128	9									
02	8120	X	7089	-0-	-1031	-0-	493	1	6497	2	N	90					165
							99	9									
03	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	527	1	7007	2	N	113	179	1			99
							124	9									
04	7710	X	7531	-0-	-179	-0-	510	1	6954	2	N	61					160
							67	9									

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					160
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					160
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					160
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					160
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					160
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					160

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

11	2250	X	1646	-0-	-604	-0-	1646	2			N	-0-					165
12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					165
01	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					165
02	1885	X	1645	-0-	-240	-0-	1645	2			N	-0-					165
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					165
*04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					165

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
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					13
12	372	N	107	-0-	-265	-0-	22	1	81	3	N	4	4	8			13
							4	9									
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	38	1	81	3	N	-0-					13
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	26	1	137	3	N	-0-					13
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	27	1	156	3	N	-0-					13
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	16	1	7	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	160	1	1473	3	N	4	1	8			38
							4	9									
12	1240	N	524	-0-	-716	-0-	112	1	410	3	N	2					40
							2	9									
01	1395	N	887	-0-	-508	-0-	96	1	788	3	N	3	1	8			42
							3	9									
02	1595	N	782	-0-	-813	-0-	96	1	678	3	N	7	1	8			48
							8	9									
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	128	1	1083	3	N	-0-					48
04	870	N	841	-0-	-29	-0-	96	1	745	3	N	-0-					48

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
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	57	1	790	3	N	131	162	1			48
							144	9									
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	59	1	800	3	N	135	143	1	2	8	38
							149	9									
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	60	1	766	3	N	134					172
							147	9									
02	957	N	826	-0-	-131	-0-	48	1	662	3	N	105					277
							116	9									
03	1023	N	866	-0-	-157	-0-	51	1	698	3	N	106	184	1			199
							117	9									
04	930	N	655	-0-	-275	-0-	39	1	528	3	N	80					279
							88	9									

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
11	6180	X	5334	-0-	-846	-0-	576	1	4716	3	N	38					142
							42	9									
12	6045	X	4683	-0-	-1362	-0-	542	1	4074	3	N	61	182	1	6	8	15
							67	9									
01	5766	X	4353	-0-	-1413	-0-	515	1	3807	3	N	28	3	8			40
							31	9									
02	5278	X	4261	-0-	-1017	-0-	499	1	3717	3	N	41	2	8			79
							45	9									
03	5518	X	4251	-0-	-1267	-0-	509	1	3698	3	N	40					119
							44	9									
04	5340	X	4464	-0-	-876	-0-	530	1	3887	3	N	43					162
							47	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

11	1620	N	807	-0-	-813	-0-	54	1	749	3	N	4					55
							4	9									
12	1333	N	526	-0-	-807	-0-	36	1	487	3	N	3					58
							3	9									
01	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	82	1	1164	3	N	17					75
							19	9									
02	783	N	744	-0-	-39	-0-	49	1	677	3	N	16					91
							18	9									
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	31	1	441	3	N	24	115	1			-0-
							26	9									
04	1230	N	837	-0-	-393	-0-	57	1	780	3	N	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

11	5010	X	3616	-0-	-1394	-0-	375	1	3234	3	N	6	1	8			60
							7	9									
12	5177	X	3456	-0-	-1721	-0-	366	1	3082	3	N	7	2	8			65
							8	9									
01	4929	X	3470	-0-	-1459	-0-	367	1	3099	3	N	4	1	8			68
							4	9									
02	4321	X	3354	-0-	-967	-0-	348	1	2980	3	N	24	2	8			90
							26	9									
03	4619	X	3138	-0-	-1481	-0-	347	1	2776	3	N	14					104
							15	9									
04	3630	X	2963	-0-	-667	-0-	340	1	2616	3	N	6					110
							7	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

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
04	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
11	11310	X	9412	-0-	-1898	-0-	756	1	8591	3	N	59	1	8			200
							65	9									
12	11687	X	9184	-0-	-2503	-0-	753	1	8365	3	N	60	177	1	4	8	79
							66	9									
01	10354	X	9115	-0-	-1239	-0-	733	1	8309	3	N	66	3	8			142
							73	9									
02	9570	X	8028	-0-	-1542	-0-	664	1	7299	3	N	59	82	1	2	8	117
							65	9									
03	10230	X	7965	-0-	-2265	-0-	664	1	7249	3	N	47					164
							52	9									
04	9420	X	8059	-0-	-1361	-0-	681	1	7325	3	N	48					212
							53	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
11	1380	N	275	-0-	-1105	-0-	18	1	256	3	N	1	1	8			18
							1	9									
12	1457	N	415	-0-	-1042	-0-	27	1	388	3	N	-0-					18
01	837	N	420	-0-	-417	-0-	27	1	393	3	N	-0-					18
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	3	N	-0-					18
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	3	N	-0-					18
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	27	1	385	3	N	-0-					18

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
11	630	N	430	-0-	-200	-0-	28	1	402	3	N	-0-					45
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	30	1	432	3	N	-0-					45
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	N	-0-					45
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	485	3	N	1	1	8			45
							1	9									
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	31	1	433	3	N	-0-					45
04	330	N	134	-0-	-196	-0-	9	1	125	3	N	-0-					45

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
11	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	73	1	1050	3	N	3	1	8			5
							3	9									
12	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	78	1	1108	3	N	-0-					5
01	1302	N	963	-0-	-339	-0-	62	1	901	3	N	-0-					5
02	1102	N	1077	-0-	-25	-0-	71	1	1005	3	N	1	1	8			5
							1	9									
03	1178	N	987	-0-	-191	-0-	63	1	922	3	N	2					7
							2	9									
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	69	1	974	3	N	3					10
							3	9									

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					10
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					10
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					10
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					10
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					10
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	749	-0-	-361	-0-	49	1	700	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	569	-0-	-547	-0-	37	1	524	3	N	7					7
							8	9									
01	1085	N	776	-0-	-309	-0-	50	1	719	3	N	6					13
							7	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	48	1	675	3	N	12					25
							13	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	70	1	1003	3	N	12					37
							13	9									
04	750	N	402	-0-	-348	-0-	26	1	375	3	N	1					38
							1	9									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	N	1694	-0-	-616	-0-	109	1	1584	3	N	1	1	8			52
							1	9									
12	2201	N	2002	-0-	-199	-0-	130	1	1872	3	N	-0-					52
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	134	1	1990	3	N	-0-					52
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	130	1	1889	3	N	-0-					52
03	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	126	1	1854	3	N	-0-					52
04	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	132	1	1899	3	N	-0-					52

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	160	1	146	3	N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	167	1	166	3	N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	165	1	133	3	N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	156	1	162	3	N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	165	1	152	3	N	-0-					-0-
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	165	1	152	3	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					45
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					52
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

11	1200	X	643	-0-	-557	-0-	44 1	1 9	598	3	N	1					48
12	1240	X	866	-0-	-374	-0-	59 21	1 9	786	3	N	19	2	8			65
01	992	N	638	-0-	-354	-0-	42 12	1 9	584	3	N	11	1	8			75
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	61 15	1 9	828	3	N	14	89	1			-0-
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	55 6	1 9	744	3	N	5					5
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	50 6	1 9	672	3	N	5					10

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					4
12	806	X	-0-	-0-	-806	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

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-
04	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

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
04	14B2	EXT	-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
11	2730	N	1901	-0-	-829	-0-	258	1	1633	3	N	9	1	8			107
							10	9									
12	2821	N	2393	-0-	-428	-0-	293	1	2094	3	N	5					112
							6	9									
01	2666	N	2646	-0-	-20	-0-	304	1	2320	3	N	20	112	1	2	8	18
							22	9									
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	271	1	1793	3	N	20					38
							22	9									
03	2387	N	1877	-0-	-510	-0-	265	1	1588	3	N	22					60
							24	9									
04	2550	N	1835	-0-	-715	-0-	265	1	1549	3	N	19					79
							21	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2019 - P/A 12/11/19

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40770	X	37254	-0-	-3516	-0-	960	1	36017	3	N	252	371	1	6	8	122
							277	9									
12	43152	X	39349	-0-	-3803	-0-	992	1	38119	3	N	216	182	1	12	8	144
							238	9									
01	43152	X	40206	-0-	-2946	-0-	991	1	39009	3	N	187	188	1	13	8	130
							206	9									
02	40368	X	36322	-0-	-4046	-0-	927	1	35094	3	N	274	189	1	13	8	202
							301	9									
03	42129	X	38970	-0-	-3159	-0-	986	1	37724	3	N	236	184	1			254
							260	9									
*04	40530	X	40530	-0-	-0-	-0-	934	1	39449	3	N	134	189	1			199
							147	9									

STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26040	X	23626	-0-	-2414	-0-	1526	1	21916	3	N	167	180	1	7	8	202
							184	9									
12	28396	X	25357	-0-	-3039	-0-	1633	1	23563	3	N	146	181	1	12	8	155
							161	9									
01	28396	X	26191	-0-	-2205	-0-	1607	1	24430	3	N	140	185	1	11	8	99
							154	9									
02	26564	X	23331	-0-	-3233	-0-	1510	1	21677	3	N	131	191	1	11	8	28
							144	9									
03	27497	X	24641	-0-	-2856	-0-	1618	1	22878	3	N	132					160
							145	9									
04	25350	X	23446	-0-	-1904	-0-	1575	1	21683	3	N	171					331
							188	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30480	X	29770	-0-	-710	-0-	684 601	1 9	28485	3	N	546	549	1	4	8	142
12	32581	X	29278	-0-	-3303	-0-	687 678	1 9	27913	3	N	616	558	1	10	8	190
01	32581	X	30116	-0-	-2465	-0-	761 562	1 9	28793	3	N	511	552	1	12	8	137
02	30479	X	27889	-0-	-2590	-0-	753 460	1 9	26676	3	N	418	377	1	14	8	164
03	32054	X	31254	-0-	-800	-0-	728 479	1 9	30047	3	N	435	364	1			235
04	29760	X	29398	-0-	-362	-0-	733 504	1 9	28161	3	N	458	364	1			329

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37620	X	35745	-0-	-1875	-0-	833 241	1 9	34671	3	N	219	353	1	6	8	139
12	40827	X	36815	-0-	-4012	-0-	879 232	1 9	35704	3	N	211	182	1	8	8	160
01	40827	X	34651	-0-	-6176	-0-	886 229	1 9	33536	3	N	208	358	1	10	8	-0-
02	38193	X	30983	-0-	-7210	-0-	845 231	1 9	29907	3	N	210	183	1	7	8	20
03	39246	X	32070	-0-	-7176	-0-	753 261	1 9	31056	3	N	237					257
04	35760	X	32331	-0-	-3429	-0-	815 206	1 9	31310	3	N	187	185	1			259

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78780	X	62023	-0-	-16757	-0-	61287	3	736	9	N	669	756	1	12	8	145
12	76818	X	60589	-0-	-16229	-0-	59886	3	703	9	N	639	567	1	20	8	197
01	72850	X	56622	-0-	-16228	-0-	55989	3	633	9	N	575	751	1	18	8	3
02	64931	X	49784	-0-	-15147	-0-	49227	3	557	9	N	506	355	1	19	8	135
03	66588	X	50806	-0-	-15782	-0-	50380	3	426	9	N	387	375	1			147
04	62010	X	51208	-0-	-10802	-0-	51035	3	173	9	N	157	184	1			120

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25500	X	19767	-0-	-5733	-0-	19582	3	185	9	N	168	8	8			207
12	25017	X	22904	-0-	-2113	-0-	22730	3	174	9	N	158	190	1	16	8	159
01	23684	X	22761	-0-	-923	-0-	22611	3	150	9	N	136	186	1	22	8	87
02	22156	X	21352	-0-	-804	-0-	21223	3	129	9	N	117	19	8			185
03	23684	X	22408	-0-	-1276	-0-	22316	3	92	9	N	84	179	1			90
04	22170	X	21558	-0-	-612	-0-	21445	3	113	9	N	103	171	1			22

MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84300	X	66370	-0-	-17930	-0-	1541 715	1 9	64114	3	N	650	737	1	23	8	125
12	84227	X	61714	-0-	-22513	-0-	1467 691	1 9	59556	3	N	628	557	1	24	8	172
01	79267	X	58203	-0-	-21064	-0-	1481 679	1 9	56043	3	N	617	560	1	22	8	207
02	72587	X	51409	-0-	-21178	-0-	1395 633	1 9	49381	3	N	575	567	1	20	8	195
03	73873	X	56070	-0-	-17803	-0-	1314 592	1 9	54164	3	N	538	541	1			192
04	66360	X	53936	-0-	-12424	-0-	1362 276	1 9	52298	3	N	251	181	1			262

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60420	X	45920	-0-	-14500	-0-	1067	1	44383	3	N	427	378	1	16	8	185
							470	9									
12	58714	X	45917	-0-	-12797	-0-	1093	1	44361	3	N	421	354	1	27	8	225
							463	9									
01	55025	X	44416	-0-	-10609	-0-	1133	1	42862	3	N	383	564	1	21	8	23
							421	9									
02	50170	X	36581	-0-	-13589	-0-	995	1	35245	3	N	310	191	1	15	8	127
							341	9									
03	50840	X	50458	-0-	-382	-0-	1192	1	49143	3	N	112					239
							123	9									
*04	47952	X	47952	-0-	-0-	-0-	1215	1	46645	3	N	84	184	1			139
							92	9									

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

11	5460	X	4855	-0-	-605	-0-	4855	2			N	-0-					105
12	6634	X	4596	-0-	-2038	-0-	4596	2			N	-0-					105
01	6634	X	3558	-0-	-3076	-0-	3558	2			N	-0-					105
02	6206	X	1560	-0-	-4646	-0-	1560	2			N	-0-					105
03	5022	X	1762	-0-	-3260	-0-	1762	2			N	-0-					105
04	4860	X	1580	-0-	-3280	-0-	1580	2			N	-0-					105

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

11	6390	X	5865	-0-	-525	-0-	5851	2	14	9	N	13					88
12	7223	X	6257	-0-	-966	-0-	6254	2	3	9	N	3					91
01	7223	X	6594	-0-	-629	-0-	6577	2	17	9	N	15					106
02	6757	X	6265	-0-	-492	-0-	6262	2	3	9	N	3					109
*03	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7074	2	2	9	N	2					111
*04	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6386	2	11	9	N	10	82	1			39

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

*08	7657	X	7291	-0-	-366	-0-	7234	2	57	9	N	52					164
*09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8981	2	42	9	N	38					202
*10	8060	X	7175	-0-	-885	-0-	7130	2	45	9	N	41	186	1			57
*11	7680	X	7253	-0-	-427	-0-	7198	2	55	9	N	50					107
*12	8029	X	7250	-0-	-779	-0-	7193	2	57	9	N	52					159
*01	8029	X	5064	-0-	-2965	-0-	5014	2	50	9	N	45					204
*02	7714	X	3199	-0-	-4515	-0-	3153	2	46	9	N	42	184	1			62
*03	8246	X	3608	-0-	-4638	-0-	3562	2	46	9	N	42					104
04	7980	X	2533	-0-	-5447	-0-	2513	2	20	9	N	18					122

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
02	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/31/2019

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					100
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					100
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					100
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					100
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					100
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					67
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					67

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					38
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					38
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					38
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					38
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					38
04	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	2			N	-0-					38

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					70
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					70
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					70
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					70
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					70
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3179	-0-	179	823	3177	2	2	9	N	2					112
12	4171	X	3348	-0-	-823	-0-	3347	2	1	9	N	1					113
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3119	2	1	9	N	1	65	1			49
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2798	2	1	9	N	1					50
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2962	2	2	9	N	2					52
04	2670	X	2639	-0-	-31	-0-	2638	2	1	9	N	1					53

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2000	2	6	9	N	5	40	1			14
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2445	2	8	9	N	7					21
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2539	2	28	9	N	25	33	1			13
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2278	2	20	9	N	18					31
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2499	2	13	9	N	12					43
04	2400	N	2334	-0-	-66	-0-	2282	2	52	9	N	47	41	1			49

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4675	-0-	-875	-0-	4667	2	8	9	N	7	93	1			7
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5706	2	7	9	N	6					13
01	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5924	2	77	9	N	70	78	1			5
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5316	2	52	9	N	47					52
03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5830	2	19	9	N	17					69
04	5550	X	5438	-0-	-112	-0-	5326	2	112	9	N	102	95	1			76

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		96	-0-	96	435	96	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		88	-0-	88	523	88	3			Y	-0-					8
01	617	N	94	-0-	-523	-0-	94	3			Y	-0-					8
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					8
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		108	-0-	108	496	108	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		96	-0-	96	592	96	3			Y	-0-					-0-
01	691	X	99	-0-	-592	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		720	-0-	720	3837	720	3			Y	-0-					83
12	DLQ G-10		706	-0-	706	4543	706	3			Y	-0-					83
01	3100	N	823	-0-	-2277	2266	823	3			Y	-0-					83
02	2892	N	626	-0-	-2266	-0-	626	3			Y	-0-					83
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		122	-0-	122	693	122	3			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		130	-0-	130	823	130	3			Y	-0-					7
01	933	N	110	-0-	-823	-0-	110	3			Y	-0-					7
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					7
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		460	-0-	460	1940	460	3			Y	-0-					38
12	DLQ G-10		584	-0-	584	2524	584	3			Y	-0-					38
01	3100	N	799	-0-	-2301	223	799	3			Y	-0-					38
02	971	N	748	-0-	-223	-0-	748	3			Y	-0-					38
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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
11	14B2 EXT		119	-0-	119	386	119	3			Y	-0-					24
12	14B2 EXT		116	-0-	116	502	116	3			Y	-0-					24
01	607	X	105	-0-	-502	-0-	105	3			Y	-0-					24
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					24
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					74
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					74
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					74
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					74
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					74
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1634	3	41	9	N	37	171	1			25
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					25
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					25
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1616	3	74	9	N	67					92
*03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					92
*04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					92

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1878	3	46	9	N	42	153	1			28
12	2449	N	1974	-0-	-475	-0-	1974	3			N	-0-					28
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1813	3	95	9	N	86					114
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					114
03	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	1851	3			N	-0-					114
04	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	1529	3	72	9	N	65					179

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

11	1110	N	831	-0-	-279	-0-	63	1	768	2	N	-0-					27
12	1147	N	897	-0-	-250	-0-	71	1	826	2	N	-0-					27
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	90	1	995	2	N	-0-					27
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	115	1	1130	2	N	-0-					27
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	126	1	1148	2	N	-0-					27
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	105	1	1107	2	N	-0-					27

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	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
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
11	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	1549	2	10	9	N	9					36
12	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1524	2	13	9	N	12					48
01	1705	N	1156	-0-	-549	-0-	1155	2	1	9	N	1					49
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1707	2	8	9	N	7	1	8			55
03	1550	N	945	-0-	-605	-0-	945	2			N	-0-					55
*04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1920	2	19	9	N	17					72

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	124	1	1507	2	N	-0-					70
12	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	132	1	1528	2	N	-0-					70
01	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	132	1	1465	2	N	-0-					70
02	1566	N	1407	-0-	-159	-0-	129	1	1278	2	N	-0-					70
03	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	147	1	1340	2	N	2	2	8			70
							2	9									
04	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	128	1	1349	2	N	65	80	1	1	8	54
							72	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2018

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	2850	X	2637	-0-	-213	-0-	116	1	2521	2	N	-0-					21
12	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	124	1	2593	2	N	63	63	1	2	8	19
							69	9									
01	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	207	1	2606	2	N	-0-					19
02	2552	X	2509	-0-	-43	-0-	99	1	2410	2	N	-0-					19
03	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	123	1	2607	2	N	-0-					19
04	2730	X	2631	-0-	-99	-0-	2631	2			N	-0-					19

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

11	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	124	1	1515	2	N	2	1	8			43
							2	9									
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	139	1	1609	2	N	6	1	8			48
							7	9									
01	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	142	1	1579	2	N	1	1	8			48
							1	9									
02	1595	N	1380	-0-	-215	-0-	127	1	1253	2	N	-0-					48
03	1736	N	1455	-0-	-281	-0-	143	1	1312	2	N	-0-					48
04	1680	N	1389	-0-	-291	-0-	120	1	1269	2	N	-0-					48

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

11	570	N	490	-0-	-80	-0-	59	1	431	2	N	-0-					30
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	87	1	656	2	N	6	2	8			34
							7	9									
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	81	1	572	2	N	25					59
							28	9									
02	464	N	389	-0-	-75	-0-	47	1	342	2	N	-0-					59
03	589	N	364	-0-	-225	-0-	55	1	309	2	N	-0-					59
04	570	N	329	-0-	-241	-0-	52	1	277	2	N	-0-					59

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2340	X	1438	-0-	-902	-0-	1438	2			N	-0-					148
12	2139	X	1463	-0-	-676	-0-	1462	2	1	9	N	1	119	1			30
01	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1517	2	1	9	N	1	1	8			30
02	1392	N	1296	-0-	-96	-0-	1296	2			N	-0-					30
03	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			N	-0-					30
04	1470	N	781	-0-	-689	-0-	781	2			N	-0-					30

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					59
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2556	2	3	9	N	3	3	8			59
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					59
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2226	2	1	9	N	1	1	8			59
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					59
*04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2039	2	1	9	N	1	1	8			59

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	34	1	616	2	N	-0-					35
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	36	1	617	2	N	14	4	8			45
							15	9									
01	1054	N	572	-0-	-482	-0-	35	1	534	2	N	3	1	8			47
							3	9									
02	638	N	430	-0-	-208	-0-	26	1	403	2	N	1	1	8			47
							1	9									
03	682	N	547	-0-	-135	-0-	41	1	505	2	N	1	1	8			47
							1	9									
04	540	N	429	-0-	-111	-0-	37	1	392	2	N	-0-					47

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

11	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					28
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					28
01	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					28
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	687	2	11	9	N	10					38
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					38
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					38

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2625	-0-	-15	-0-	2625	2			N	-0-					100
12	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	2706	2	3	9	N	3	3	8			100
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					100
02	2552	N	2516	-0-	-36	-0-	2516	2			N	-0-					100
03	3100	N	3485	-0-	385	385	3485	2			N	-0-					100
*04	3000	N	3265	-0-	265	650	3264	2	1	9	N	1	74	1			27

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

11	420	N	204	-0-	-216	-0-	162	2	42	9	N	38					119
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	89	1			30
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					30
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					30
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					30
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					30

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

11	2310	X	2132	-0-	-178	-0-	2088	2	44	9	N	40					112
12	2263	X	2178	-0-	-85	-0-	2177	2	1	9	N	1	93	1	1	8	19
01	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	2121	2	2	9	N	2	2	8			19
02	2059	N	1912	-0-	-147	-0-	1909	2	3	9	N	3	3	8			19
03	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	2019	2	1	9	N	1	1	8			19
04	2040	N	1831	-0-	-209	-0-	1831	2			N	-0-					19

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

11	1290	N	905	-0-	-385	-0-	69	1	834	2	N	2					31
							2	9									
12	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	81	1	947	2	N	2					33
							2	9									
01	1023	N	838	-0-	-185	-0-	69	1	767	2	N	2					35
							2	9									
02	870	N	115	-0-	-755	-0-	11	1	104	2	N	-0-					35
03	1023	N	102	-0-	-921	-0-	10	1	92	2	N	-0-					35
04	810	N	76	-0-	-734	-0-	7	1	69	2	N	-0-					35

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	915	-0-	-465	-0-	915	2			N	-0-					18
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					18
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					18
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					18
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1	1	8			18
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					18

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	283	1	6172	2	N	1	1	8			12
							1	9									
12	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	287	1	5969	2	N	2	2	8			12
							2	9									
01	4588	X	2699	-0-	-1889	-0-	198	1	2499	2	N	2	2	8			12
							2	9									
02	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	291	1	7046	2	N	2	2	8			12
							2	9									
03	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	298	1	6310	2	N	4	4	8			12
							4	9									
*04	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5698	2	1	9	N	1	1	8			12

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	54	-0-	-236	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	36	1	674	2	Y	-0-					30
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					30
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	Y	-0-					30
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1213	2	Y	-0-					30
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	82	1	1328	2	Y	-0-					30
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	81	1	1295	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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 01/07/2020 - 01/07/20

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1898	-0-	-352	-0-	143	1	1744	2	N	10					66
							11	9									
12	2325	X	1845	-0-	-480	-0-	146	1	1693	2	N	5					71
							6	9									
01	2232	N	1952	-0-	-280	-0-	161	1	1780	2	N	10					81
							11	9									
02	1827	N	1791	-0-	-36	-0-	165	1	1623	2	N	3					84
							3	9									
03	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	163	1	1489	2	N	18					102
							20	9									
*04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	185	1	1948	2	N	5					107
							6	9									

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

11	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	110	1	1335	2	N	-0-					125
12	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	121	1	1410	2	N	2	2	8			125
							2	9									
01	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	105	1	1158	2	N	-0-					125
02	1392	N	861	-0-	-531	-0-	79	1	782	2	N	-0-					125
03	1519	N	1164	-0-	-355	-0-	115	1	1049	2	N	-0-					125
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	113	1	1195	2	N	-0-					125

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	Y	2	2	8			110
							2	9									
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	50	1	945	2	Y	4	4	8			110
							4	9									
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	862	2	Y	3	3	8			110
							3	9									
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	Y	6	6	8			110
							7	9									
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					110
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					110

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	2	N	-0-					17
12	744	N	498	-0-	-246	-0-	23	1	475	2	N	-0-					17
01	558	N	400	-0-	-158	-0-	29	1	371	2	N	-0-					17
02	464	N	400	-0-	-64	-0-	16	1	384	2	N	-0-					17
03	496	N	282	-0-	-214	-0-	13	1	269	2	N	-0-					17
04	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	2			N	-0-					17

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
11	1350	N	982	-0-	-368	-0-	97	1	885	2	N	-0-					19
12	1457	N	715	-0-	-742	-0-	81	1	634	2	N	-0-					19
01	1333	N	641	-0-	-692	-0-	71	1	570	2	N	-0-					19
02	957	N	460	-0-	-497	-0-	61	1	399	2	N	-0-					19
03	713	N	628	-0-	-85	-0-	74	1	554	2	N	-0-					19
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	150	1	1050	2	N	-0-					19

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
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	115	1	1186	2	N	-0-					30
12	1023	N	902	-0-	-121	-0-	145	1	757	2	N	-0-					30
01	868	N	634	-0-	-234	-0-	86	1	548	2	N	-0-					30
02	1073	N	821	-0-	-252	-0-	107	1	714	2	N	-0-					30
03	899	N	538	-0-	-361	-0-	70	1	468	2	N	-0-					30
04	600	N	364	-0-	-236	-0-	44	1	320	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
11	5610	X	4164	-0-	-1446	-0-	760	1	3403	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	6758	X	5467	-0-	-1291	-0-	1613	1	3853	2	N	1	1	8			28
							1	9									
01	6758	X	4636	-0-	-2122	-0-	1158	1	3477	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	1550	1	4900	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	5456	X	5449	-0-	-7	-0-	1287	1	4161	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	5280	X	5023	-0-	-257	-0-	1097	1	3925	2	N	1	1	8			28
							1	9									

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
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	162	1	1185	2	N	1	1	8			50
							1	9									
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	146	1	1095	2	N	1	1	8			50
							1	9									
01	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	149	1	1054	2	N	3	3	8			50
							3	9									
02	1131	N	608	-0-	-523	-0-	74	1	534	2	N	-0-					50
03	1209	N	382	-0-	-827	-0-	58	1	324	2	N	-0-					50
04	1170	N	212	-0-	-958	-0-	33	1	179	2	N	-0-					50

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5931	-0-	-9	-0-	714	1	5215	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	687	1	5175	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
01	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	719	1	5095	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
02	5742	X	5217	-0-	-525	-0-	632	1	4583	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
03	6138	X	5790	-0-	-348	-0-	879	1	4909	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
04	5940	X	5583	-0-	-357	-0-	875	1	4707	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

11	12060	X	10864	-0-	-1196	-0-	543	1	10267	2	N	49	2	8			146
							54	9									
12	12338	X	11328	-0-	-1010	-0-	563	1	10703	2	N	56	156	1	2	8	44
							62	9									
01	12338	X	10759	-0-	-1579	-0-	558	1	10142	2	N	54	2	8			96
							59	9									
02	11020	X	10161	-0-	-859	-0-	507	1	9596	2	N	53	3	8			146
							58	9									
03	11687	X	9606	-0-	-2081	-0-	557	1	8993	2	N	51	3	8			194
							56	9									
04	10950	X	9220	-0-	-1730	-0-	539	1	8620	2	N	55	183	1	1	8	65
							61	9									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	892	2	3	9	N	3	3	8			178
12	992	N	925	-0-	-67	-0-	921	2	4	9	N	4	4	8			178
01	930	N	887	-0-	-43	-0-	883	2	4	9	N	4	4	8			178
02	870	N	834	-0-	-36	-0-	830	2	4	9	N	4	4	8			178
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	909	2	1	9	N	1	1	8			178
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	874	2	4	9	N	4	4	8			178

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

*05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					58
*06	1110	X	774	-0-	-336	-0-	773	2	1	9	N	1					59
*07	1147	X	737	-0-	-410	-0-	736	2	1	9	N	1					60
*08	1147	X	1056	-0-	-91	-0-	1055	2	1	9	N	1					61
*09	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1115	2	11	9	N	10	30	1			41
*10	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1416	2	7	9	N	6					47
*11	1110	X	1102	-0-	-8	-0-	1100	2	2	9	N	2					49
*12	1147	X	1089	-0-	-58	-0-	1078	2	11	9	N	10	51	1			8
*01	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1172	2	18	9	N	16					24
*02	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1159	2	13	9	N	12					36
*03	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1295	2	1	9	N	1					37
*04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1143	2	106	9	N	96	91	1			42

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
BARBARA ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2019

CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	159	-0-	-561	-0-	159	2			Y	-0-					80
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					80
01	341	N	75	-0-	-266	-0-	75	2			Y	-0-					80
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					80
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					80
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					80

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					108
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1059	2	7	9	N	6	2	8			112
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	923	2	12	9	N	11					123
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	926	2	12	9	N	11	1	8			133
03	837	N	822	-0-	-15	-0-	809	2	13	9	N	12					145
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-	86	1			59

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	32	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	28	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	33	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	33	1	58	2	Y	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 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
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	410	1	41	2	Y	20	34	1			22
							22	9									
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	159	1	216	2	Y	17					39
							19	9									
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	181	1	235	2	Y	19	34	1			24
							21	9									
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	226	1	295	2	Y	16					40
							18	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	186	1	261	2	Y	13	34	1			19
							14	9									
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	259	1	325	2	Y	15					34
							17	9									

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
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	39	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	109	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	101	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	93	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	83	1	88	2	Y	-0-					-0-
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	89	1	83	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	1375	-0-	-215	-0-	541	1	834	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	970	-0-	-549	-0-	380	1	590	2	Y	-0-					-0-
01	1333	X	521	-0-	-812	-0-	222	1	299	2	Y	-0-					-0-
02	1334	X	776	-0-	-558	-0-	328	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	788	-0-	-638	-0-	313	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	753	-0-	-627	-0-	329	1	424	2	Y	-0-					-0-

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
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	25	48	1			9
12	1302	X	1073	-0-	-229	-0-	396	1	646	2	Y	28					37
							31	9									
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	352	1	521	2	Y	38	51	1			24
							42	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	272	1	413	2	Y	38	53	1			9
							42	9									
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	499	1	827	2	Y	42					51
							46	9									
*04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	515	1	763	2	Y	19	50	1			20
							21	9									

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
11	1380	X	189	-0-	-1191	-0-	47	1	140	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	1426	X	226	-0-	-1200	-0-	100	1	126	2	Y	-0-					3
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	48	1	28	2	Y	-0-					3
02	174	N	137	-0-	-37	-0-	68	1	69	2	Y	-0-					3
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	90	1	105	2	Y	-0-					3
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	68	1	60	2	Y	-0-					3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 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
11	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	514	1	539	2	Y	-0-					-0-
12	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	438	1	689	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	453	1	663	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	911	-0-	-104	-0-	382	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	280	1	419	2	Y	-0-					-0-
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	300	1	383	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1587	-0-	-393	-0-	1040	1	482	2	Y	59	111	1			21
							65	9									
12	2046	X	1535	-0-	-511	-0-	545	1	920	2	Y	64					85
							70	9									
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	531	1	822	2	Y	88	118	1			55
							97	9									
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	645	1	1076	2	Y	88	122	1			21
							97	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	707	1	1204	2	Y	96					117
							106	9									
*04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	685	1	1036	2	Y	43	115	1			45
							47	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
11	3030	X	1738	-0-	-1292	-0-	905	1	833	2	Y	-0-	13	1			2
12	3131	X	1633	-0-	-1498	-0-	610	1	1023	2	Y	-0-					2
01	3131	X	1851	-0-	-1280	-0-	722	1	1129	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	2929	X	2018	-0-	-911	-0-	758	1	1260	2	Y	-0-					-0-
03	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	788	1	1335	2	Y	-0-					-0-
*04	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	738	1	1109	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
11	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	696	1	1092	2	Y	-0-	1	1			1
12	1798	X	1409	-0-	-389	-0-	543	1	866	2	Y	-0-					1
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	571	1	849	2	Y	-0-					1
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	753	1	1086	2	Y	-0-					1
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	671	1	1076	2	Y	-0-					1
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	260	1	327	2	Y	-0-					1

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	1696	1	5437	2	Y	-0-					1
12	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	2475	1	4457	2	Y	-0-					1
01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	1852	1	3056	2	Y	-0-					1
02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	2169	1	3793	2	Y	-0-					1
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	2077	1	3696	2	Y	-0-					1
*04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	2168	1	3432	2	Y	-0-					1

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	539	1	1242	2	Y	35	63	1			40
							39	9									
12	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	606	1	973	2	Y	30					70
							33	9									
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	791	1	1195	2	Y	33	62	1			41
							36	9									
02	2900	N	3000	-0-	100	100	1205	1	1765	2	Y	27					68
							30	9									
03	1835	N	1735	-0-	-100	-0-	657	1	1053	2	Y	23	60	1			31
							25	9									
*04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	775	1	1058	2	Y	26					57
							29	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					107
*12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					107
*01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	107	1			-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/10/2020

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
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					15
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					15
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					15
02	1276	N	1190	-0-	-86	-0-	1190	2			N	-0-					15
03	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	1100	2			N	-0-					15
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					15

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					54
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	676	2	3	9	Y	3					57
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	518	2	22	9	Y	20	71	1			6
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					6
03	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	2			Y	-0-					6
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	2			Y	-0-					6

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

11	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1926	2	10	9	Y	9					17
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3228	2	32	9	Y	29					46
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3442	2	4	9	Y	4	41	1			9
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3447	2	45	9	Y	41					50
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3472	2	15	9	Y	14					64
*04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3028	2	26	9	Y	24	61	1			27

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

11	810	N	179	-0-	-631	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	55	1	1965	2	Y	31					31
							34	9									
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	12	1	418	2	Y	2					33
							2	9									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	383	2	Y	1	30	1			4
							1	9									
03	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	49	1	1557	2	Y	4	1	1			7
							4	9									
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	51	1	1509	2	Y	-0-	6	1			1

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
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	41	1	1438	2	N	-0-					166
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	31	1	1103	2	N	-0-	166	1			-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	33	1	1109	2	Y	1					1
							1	9									
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	27	1	913	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	47	1	1492	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	62	1	1831	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

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
04	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

11	990	N	966	-0-	-24	-0-	27	1	939	2	N	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	36	1	1273	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	791	-0-	-232	-0-	23	1	768	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	446	-0-	-482	-0-	13	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	580	-0-	-443	-0-	18	1	562	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	572	-0-	-208	-0-	19	1	553	2	Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	3890	2	193	9	Y	175	169	1			19
12	2139	X	1403	-0-	-736	-0-	1403	2			Y	-0-					19
01	2139	X	406	-0-	-1733	-0-	332	2	74	9	Y	67					86
02	2001	X	1353	-0-	-648	-0-	1290	2	63	9	Y	57					143
03	2139	X	1922	-0-	-217	-0-	1882	2	40	9	Y	36	153	1			26
*04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2531	2	180	9	Y	164	174	1			16

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	83	1	2900	2	N	-0-					69
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	76	1	2688	2	N	-0-	69	1			-0-
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	104	1	3559	2	Y	38					38
							42	9									
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	81	1	2779	2	Y	51	38	1			51
							56	9									
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	81	1	2558	2	Y	51	48	1			54
							56	9									
*04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	87	1	2552	2	Y	1	42	1			13
							1	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	30	1	1064	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	52	1	1836	2	Y	87					87
							96	9									
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	40	1	1346	2	Y	4					91
							4	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	37	1	1281	2	Y	10	82	1			19
							11	9									
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	34	1	1071	2	Y	9	11	1			17
							10	9									
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	58	1	1704	2	Y	1	14	1			4
							1	9									

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
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	48	1	1686	2	N	-0-					11
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	48	1	1717	2	N	25	36	1			-0-
							28	9									
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	51	1	1721	2	Y	25					25
							28	9									
02	1682	N	1669	-0-	-13	-0-	44	1	1522	2	Y	94	23	1			96
							103	9									
03	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	43	1	1360	2	Y	102	96	1			102
							112	9									
04	1740	N	1308	-0-	-432	-0-	43	1	1259	2	Y	5	84	1			23
							6	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
11	900	N	558	-0-	-342	-0-	15	1	531	2	N	11					93
							12	9									
12	930	N	867	-0-	-63	-0-	24	1	843	2	N	-0-	93	1			-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	24	1	804	2	Y	3					3
							3	9									
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
04	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
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-
04	0	N	-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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	930	N	512	-0-	-418	-0-	512	2			Y	-0-					75
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					75
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					75
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					75
03	775	N	78	-0-	-697	-0-	78	2			Y	-0-					75
*04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					75

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
11	3060	X	2569	-0-	-491	-0-	71	1	2498	2	N	-0-					54
12	2821	X	2313	-0-	-508	-0-	61	1	2167	2	N	77	90	1			41
							85	9									
01	3317	X	2932	-0-	-385	-0-	84	1	2848	2	N	-0-					41
02	3103	X	2586	-0-	-517	-0-	73	1	2513	2	N	-0-					41
03	3317	X	2223	-0-	-1094	-0-	68	1	2155	2	N	-0-					41
04	2850	X	1691	-0-	-1159	-0-	56	1	1635	2	N	-0-					41

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
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					31
12	868	N	502	-0-	-366	-0-	14	1	488	2	N	-0-	31	1			-0-
01	558	N	291	-0-	-267	-0-	8	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1905	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2			Y	-0-					1
01	3100	N	3572	-0-	472	472	3549	2	23	9	Y	21					22
02	2900	N	2548	-0-	-352	120	2545	2	3	9	Y	3					25
03	3100	N	4233	-0-	1133	1253	4231	2	2	9	Y	2	23	1			4
*04	4911	X	3658	-0-	-1253	-0-	3648	2	10	9	Y	9	12	1			1

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
11	600	N	488	-0-	-112	-0-	14	1	474	2	N	-0-					105
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	22	1	770	2	N	22	127	1			-0-
							24	9									
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	23	1	766	2	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	20	1	684	2	Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	20	1	616	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	465	-0-	-135	-0-	15	1	450	2	Y	-0-					-0-

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
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	45	1	1558	2	N	-0-					17
12	651	N	104	-0-	-547	-0-	2	1	88	2	N	13	30	1			-0-
							14	9									
01	651	N	161	-0-	-490	-0-	5	1	154	2	Y	2					2
							2	9									
02	609	N	282	-0-	-327	-0-	8	1	263	2	Y	10	2	1			10
							11	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	Y	26	21	1			15
							29	9									
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	18	1	518	2	Y	4	15	1			4
							4	9									

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2385	-0-	-560	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2676	-0-	-114	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
02	2755	N	2521	-0-	-234	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2319	-0-	-68	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2320	-0-	-260	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	464	N	150	-0-	-314	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	372	N	57	-0-	-315	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	450	N	39	-0-	-411	-0-	39	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

11	4680	X	4149	-0-	-531	-0-	4052	2	97	9	Y	88					102
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4592	2	56	9	Y	51					153
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4918	2	9	9	Y	8	133	1			28
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4225	2	79	9	Y	72					100
03	4650	X	4104	-0-	-546	-0-	4075	2	29	9	Y	26					126
04	4770	X	3522	-0-	-1248	-0-	3475	2	47	9	Y	43	117	1			52

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	Y	4					4
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					4
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	3	1			1
*04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-	1	1			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					67
12	6417	X	5059	-0-	-1358	-0-	5053	2	6	9	Y	5					72
01	6417	X	5018	-0-	-1399	-0-	4988	2	30	9	Y	27	92	1			7
02	6003	X	4193	-0-	-1810	-0-	4193	2			Y	-0-					7
03	5549	X	4230	-0-	-1319	-0-	4230	2			Y	-0-					7
04	4890	X	3875	-0-	-1015	-0-	3875	2			Y	-0-					7

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

11	2130	X	1699	-0-	-431	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
12	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1303	-0-	-557	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
01	992	N	749	-0-	-243	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	841	N	669	-0-	-172	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

11	1380	X	942	-0-	-438	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	1404	-0-	-22	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	4096	-0-	1196	1196	4096	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3057	-0-	-43	1153	3057	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2334	-0-	-666	487	2334	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
01	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
02	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
*04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3208	-0-	-362	-0-	3208	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3519	-0-	-852	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3779	-0-	-592	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	2738	-0-	-1351	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3104	-0-	-1267	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	2550	-0-	-1680	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

11	3870	X	2424	-0-	-1446	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2495	-0-	-853	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2509	-0-	-839	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	2518	-0-	-63	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1344	-0-	-1086	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	464	N	444	-0-	-20	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1514	-0-	-52	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1220	-0-	-454	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1100	-0-	-520	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1170	N	864	-0-	-306	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	883	-0-	-326	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	992	N	799	-0-	-193	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	841	N	772	-0-	-69	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3314	-0-	-313	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3052	-0-	-575	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	2371	-0-	-1022	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2959	-0-	-637	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2892	-0-	-588	-0-	2892	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5722	-0-	-106	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	5627	-0-	-201	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
02	5452	X	5136	-0-	-316	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	4761	-0-	-1067	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	4666	-0-	-974	-0-	4666	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

11	3000	X	2660	-0-	-340	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2515	-0-	-585	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2484	-0-	-430	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	2354	-0-	-227	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2225	-0-	-534	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	1878	-0-	-792	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

11	2640	X	2233	-0-	-407	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	1722	-0-	-1006	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	1833	-0-	-740	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
02	2262	X	1032	-0-	-1230	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

11	3300	X	1786	-0-	-1514	-0-	1786	2			Y	-0-					79
12	2480	X	1725	-0-	-755	-0-	1725	2			Y	-0-					79
01	2480	X	2389	-0-	-91	-0-	2389	2			Y	-0-					79
02	2320	X	1826	-0-	-494	-0-	1826	2			Y	-0-					79
03	2325	X	2076	-0-	-249	-0-	2076	2			Y	-0-					79
04	2310	X	1718	-0-	-592	-0-	1667	2	51	9	Y	46					125

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	1818	-0-	-1375	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	1522	-0-	-1857	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
*04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	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 #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	78	-0-	-702	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	330	N	106	-0-	-224	-0-	106	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2925	-0-	-45	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

11	2040	X	1748	-0-	-292	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	1693	-0-	-415	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1444	-0-	-633	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
02	1943	X	1593	-0-	-350	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1747	-0-	-330	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	1189	-0-	-551	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

11	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1490	-0-	-370	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1073	-0-	-337	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
*04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

11	2760	N	2369	-0-	-391	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	1356	-0-	-1496	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	961	-0-	-1674	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	890	-0-	-1401	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	949	-0-	-415	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3195	-0-	-60	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3048	-0-	-207	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	2831	-0-	-214	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2789	-0-	-466	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2626	-0-	-524	-0-	2626	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2340	N	438	-0-	-1902	-0-	438	3		N	-0-			-0-
12	2418	N	389	-0-	-2029	-0-	389	3		N	-0-			-0-
01	2418	N	408	-0-	-2010	-0-	408	3		N	-0-			-0-
02	435	N	299	-0-	-136	-0-	299	3		N	-0-			-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3		N	-0-			-0-
12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3		N	-0-			-0-
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3		N	-0-			-0-
02	2639	X	2355	-0-	-284	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3		N	-0-			-0-
04	2730	X	2208	-0-	-522	-0-	2208	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3		N	-0-			-0-
04	870	N	665	-0-	-205	-0-	665	3		N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

11	3510	X	2993	-0-	-517	-0-	2993	3		N	-0-			-0-
12	3627	X	3433	-0-	-194	-0-	3433	3		N	-0-			-0-
01	3751	X	3035	-0-	-716	-0-	3035	3		N	-0-			-0-
02	3509	X	3009	-0-	-500	-0-	3009	3		N	-0-			-0-
03	3751	X	2969	-0-	-782	-0-	2969	3		N	-0-			-0-
04	3330	X	2757	-0-	-573	-0-	2757	3		N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

11	1050	N	647	-0-	-403	-0-	647	3		N	-0-			-0-
12	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	3		N	-0-			-0-
01	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3		N	-0-			-0-
02	638	N	511	-0-	-127	-0-	511	3		N	-0-			-0-
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3		N	-0-			-0-
04	960	N	837	-0-	-123	-0-	837	3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3		N	-0-			-0-
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3		N	-0-			-0-
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3		N	-0-			-0-
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3		N	-0-			-0-
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3		N	-0-			-0-
04	3570	X	3328	-0-	-242	-0-	3328	3		N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
01	1395	N	985	-0-	-410	-0-	985	3		N	-0-			-0-
02	1102	N	875	-0-	-227	-0-	875	3		N	-0-			-0-
03	1240	N	899	-0-	-341	-0-	899	3		N	-0-			-0-
04	960	N	308	-0-	-652	-0-	308	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 #: 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
11	3660	X	2306	-0-	-1354	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2338	-0-	-638	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2133	-0-	-502	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
*04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	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
11	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1685	-0-	-330	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	997	-0-	-1018	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	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
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3125	-0-	-674	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3160	-0-	-901	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	2722	-0-	-1208	-0-	2722	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
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1611	-0-	-652	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1348	-0-	-419	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1168	-0-	-369	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1166	-0-	-124	-0-	1166	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
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	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
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	992	-0-	-88	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	869	-0-	-402	-0-	869	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	957	N	839	-0-	-118	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	900	N	676	-0-	-224	-0-	676	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	936	-0-	-340	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1005	-0-	-576	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	914	-0-	-556	-0-	914	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
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
*04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	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
11	390	N	178	-0-	-212	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	174	N	149	-0-	-25	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	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
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
*04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	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
11	3706	X	3047	-0-	-659	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
*04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	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
11	660	N	420	-0-	-240	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1327	-0-	-409	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1622	-0-	-52	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	1711	X	1556	-0-	-155	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1425	-0-	-404	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1417	-0-	-353	-0-	1417	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 #: 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
11	2430	X	2233	-0-	-197	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2198	-0-	-282	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1990	-0-	-490	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
02	2146	X	1344	-0-	-802	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
*04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	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
11	2070	X	1640	-0-	-430	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	1172	-0-	-440	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1213	-0-	-382	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	572	-0-	-658	-0-	572	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
11	3420	X	2860	-0-	-560	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2970	-0-	-564	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2633	-0-	-746	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2313	-0-	-790	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2046	-0-	-1085	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2117	-0-	-763	-0-	2117	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
11	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1135	-0-	-199	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	834	-0-	-623	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	760	-0-	-890	-0-	760	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
11	2700	X	732	-0-	-1968	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	755	-0-	-2035	-0-	755	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	554	-0-	-2236	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03	775	X	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	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
11	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	947	-0-	-696	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1180	-0-	-357	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

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
11	2460	X	2076	-0-	-384	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1939	-0-	-727	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1874	-0-	-544	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1681	-0-	-272	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1321	-0-	-479	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	4380	X	3725	-0-	-655	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3720	-0-	-806	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4004	-0-	-181	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	3553	-0-	-159	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3680	-0-	-164	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	2989	-0-	-881	-0-	2989	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
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-

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
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1402	-0-	-164	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	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
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
02	2697	N	2522	-0-	-175	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2040	-0-	-843	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	1917	-0-	-663	-0-	1917	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
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3515	-0-	615	615	3515	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	7437	-0-	4337	4952	7437	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	7828	-0-	4828	9780	7828	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
11	2010	X	1509	-0-	-501	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	1317	-0-	-171	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1348	-0-	-102	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
01	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
02	5104	X	5071	-0-	-33	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5250	-0-	-454	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	4565	-0-	-1135	-0-	4565	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	690	N	465	-0-	-225	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	464	N	439	-0-	-25	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	480	N	135	-0-	-345	-0-	135	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2273	-0-	-1106	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	3030	-0-	-392	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	1337	-0-	-2321	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	1887	-0-	-1653	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

11	2220	X	1481	-0-	-739	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1551	-0-	-278	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1187	-0-	-373	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

11	4770	X	3404	-0-	-1366	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3572	-0-	-198	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3488	-0-	-666	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
*04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

11	4110	X	3643	-0-	-467	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3220	-0-	-1275	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3042	-0-	-1453	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	1521	-0-	-2684	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2133	-0-	-1618	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3368	-0-	-262	-0-	3368	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

11	3060	X	1838	-0-	-1222	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	1854	-0-	-1308	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1273	-0-	-1889	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	1553	-0-	-999	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1186	-0-	-1201	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
*04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

11	990	X	378	-0-	-612	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	7260	-0-	4160	4160	7260	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	6657	-0-	3757	7917	6657	3			N	-0-					-0-
03	15340	X	7423	-0-	-7917	-0-	7423	3			N	-0-					-0-
*04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	900	N	670	-0-	-230	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	899	N	616	-0-	-283	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	837	N	469	-0-	-368	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	638	N	461	-0-	-177	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

11	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2371	-0-	-264	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2390	-0-	-245	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1997	-0-	-359	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1508	-0-	-802	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4925	-0-	-345	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	4858	-0-	-72	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5028	-0-	-242	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	3229	-0-	-1871	-0-	3229	3			N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	41	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

11	2970	X	2633	-0-	-337	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2334	-0-	-363	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	2007	-0-	-545	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1745	-0-	-983	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1750	-0-	-500	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4774	3	45	9	Y	41					119
12	4960	X	3527	-0-	-1433	-0-	3480	3	47	9	Y	43	85	1			77
01	4960	X	3499	-0-	-1461	-0-	3469	3	30	9	Y	27	64	1			40
02	4640	X	3603	-0-	-1037	-0-	3570	3	33	9	Y	30					70
03	4960	X	4318	-0-	-642	-0-	4262	3	56	9	Y	51	60	1			61
04	4800	X	4747	-0-	-53	-0-	4686	3	61	9	Y	55					116

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

11	3480	X	3433	-0-	-47	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3080	-0-	-516	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3116	-0-	-356	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3145	-0-	-161	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3061	-0-	-473	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2848	-0-	-572	-0-	2848	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2743	-0-	-167	-0-	2743	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4511	3	35	9	Y	32					89
12	4619	X	3763	-0-	-856	-0-	3696	3	67	9	Y	61	63	1			87
01	4619	X	4176	-0-	-443	-0-	4130	3	46	9	Y	42	72	1			57
02	4321	X	3568	-0-	-753	-0-	3538	3	30	9	Y	27					84
03	4619	X	3251	-0-	-1368	-0-	3222	3	29	9	Y	26	72	1			38
04	4470	X	2213	-0-	-2257	-0-	2195	3	18	9	Y	16					54

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3277	3	21	9	Y	19					45
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3596	3	36	9	Y	33	32	1			46
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3034	3	22	9	Y	20	38	1			28
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3306	3	12	9	Y	11					39
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3393	3	20	9	Y	18	34	1			23
*04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3166	3	9	9	Y	8					31

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

11	780	N	631	-0-	-149	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1948	3	8	9	Y	7					7
03	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2801	3	8	9	Y	7	6	1			8
*04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2266	3	9	9	Y	8					16

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

11	4320	X	3506	-0-	-814	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3401	-0-	-108	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
*04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	2	Y	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-

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
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					9
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					9
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					9
02	2146	N	2105	-0-	-41	-0-	2105	3			Y	-0-					9
*03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-					9
*04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					9

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			Y	-0-					4
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	-0-					4
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	1			Y	-0-					4
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	146	1	82	3	Y	-0-					4
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	144	1	81	3	Y	2					6
							2	9									
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	112	1	54	3	Y	-0-					6

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2754	2	19	9	N	17	153	1			24
12	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2783	2	51	9	N	46					70
01	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2921	2	25	9	N	23					93
02	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2805	2	28	9	N	25					118
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2833	2	30	9	N	27					145
*04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2729	2	22	9	N	20					165

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					27
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					27
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					27
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					27

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16	-0-	16	38	16	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		17	-0-	17	55	17	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	55					Y	NO RPT					-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288619 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	3			N	-0-					-0-
12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
01	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	3			N	-0-					-0-
02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6134	-0-	-407	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5719	-0-	-611	-0-	5719	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	577	-0-	-953	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	563	-0-	-1173	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	961	N	558	-0-	-403	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	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
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					13
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					13
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					13
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					13
03	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3			Y	-0-					13
04	780	N	564	-0-	-216	-0-	564	3			Y	-0-					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
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	551	N	473	-0-	-78	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	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
11	1680	N	1518	-0-	-162	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1474	-0-	-231	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2477	-0-	-158	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2554	-0-	-81	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2422	-0-	-43	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2281	-0-	-179	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	870	N	759	-0-	-111	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

11	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	609	N	547	-0-	-62	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

11	2820	X	2124	-0-	-696	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
12	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
01	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
02	2059	X	1840	-0-	-219	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1772	-0-	-305	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

11	780	N	623	-0-	-157	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	868	N	658	-0-	-210	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	609	N	566	-0-	-43	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

11	1470	N	1173	-0-	-297	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	774	-0-	-745	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	682	-0-	-837	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	709	-0-	-422	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

11	5157 X	3435	-0-	-1722	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
03	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
04	2610 X	2372	-0-	-238	-0-	2372	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

11	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
12	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
02	2349 X	502	-0-	-1847	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	2511 X	408	-0-	-2103	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	2430 X	151	-0-	-2279	-0-	151	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

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-
04	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9506	2	6	9	N	5					205
12	4526	X	2728	-0-	-1798	-0-	2717	2	11	9	N	10					215
01	6603	X	21	-0-	-6582	-0-	21	2			N	-0-					215
02	6177	X	61	-0-	-6116	-0-	50	2	11	9	N	10					225
*03	9455	X	4375	-0-	-5080	-0-	4341	2	34	9	N	31	186	1			70
04	9150	X	3426	-0-	-5724	-0-	3393	2	33	9	N	30					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	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
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	132	1	302	3	Y	-0-					114
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	66	1	571	3	Y	1					115
							1	9									
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	51	1	350	3	Y	1					116
							1	9									
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	232	1	2256	3	Y	89	84	1			121
							98	9									
*03	3100	N	3392	-0-	292	292	255	1	3118	3	Y	17					138
							19	9									
*04	3000	N	3732	-0-	732	1024	289	1	3406	3	Y	34	144	1			28
							37	9									

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
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4184	3	12	9	Y	11					197
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4243	3	23	9	Y	21	146	1			72
01	4340	X	4162	-0-	-178	-0-	4108	3	54	9	Y	49					121
02	4060	X	3764	-0-	-296	-0-	3666	3	98	9	Y	89	132	1			78
03	4340	X	3340	-0-	-1000	-0-	3327	3	13	9	Y	12					90
04	4200	X	695	-0-	-3505	-0-	682	3	13	9	Y	12	74	1			28

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	510	1	5018	3	Y	58					123
							64	9									
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	539	1	5347	3	Y	45	103	1			65
							50	9									
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	524	1	5383	3	Y	61	106	1			20
							67	9									
02	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	526	1	5430	3	Y	61					81
							67	9									
03	5797	X	5379	-0-	-418	-0-	510	1	4852	3	Y	15					96
							17	9									
*04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	508	1	5150	3	Y	18	81	1			33
							20	9									

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
11	780	X	502	-0-	-278	-0-	502	3			Y	-0-					12
12	806	X	208	-0-	-598	-0-	207	3	1	9	Y	1					13
01	3100	N	4600	-0-	1500	1500	4532	3	68	9	Y	62					75
02	2900	N	6107	-0-	3207	4707	5997	3	110	9	Y	100					175
*03	3100	N	4893	-0-	1793	6500	4834	3	59	9	Y	54	121	1			108
*04	13171	X	6671	-0-	-6500	-0-	6599	3	72	9	Y	65					173

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
11	2490	X	1133	-0-	-1357	-0-	1133	3			N	-0-					72
12	2573	X	1040	-0-	-1533	-0-	1040	3			N	-0-					72
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2706	3	43	9	N	39					111
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4319	3	53	9	N	48					159
*03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4550	3	47	9	N	43	139	1			63
*04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4375	3	44	9	N	40					103

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
11	780	N	644	-0-	-136	-0-	644	3			Y	-0-					67
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	3	1	9	Y	1					68
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1	9	Y	1	43	1			26
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					26
*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					26
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					26

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
11	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					38
12	775	X	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					38
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2082	3	17	9	N	15					53
02	2900	N	4791	-0-	1891	1891	4755	3	36	9	N	33					86
*03	3100	N	4906	-0-	1806	3697	4882	3	24	9	N	22					108
*04	3000	N	4533	-0-	1533	5230	4510	3	23	9	N	21	93	1			36

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5448	2	42	9	N	38					86
12	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5655	2	54	9	N	49					135
01	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5655	2	48	9	N	44					179
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5030	2	50	9	N	45	167	1			57
03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5632	2	42	9	N	38					95
*04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5290	2	40	9	N	36	59	1			72

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
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	2	2	9	N	2					351
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1434	2	3	9	N	3					354
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	N	2	28	1			328
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	N	1					329
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1269	2	1	9	N	1					330
*04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	N	2					332

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
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	208	-0-	-133	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	167	-0-	-123	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2276	2	22	9	N	20					65
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1500	2	22	9	N	20					85
*07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1428	2	17	9	N	15					100
*08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2048	2	22	9	N	20					120
*09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2164	2	18	9	N	16	57	1			79
*10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2749	2	14	9	N	13					92
*11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2136	2	3	9	N	3					95
*12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2094	2	21	9	N	19	99	1			15
*01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2274	2	35	9	N	32					47
*02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2249	2	26	9	N	24					71
*03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1	9	N	1					72
*04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					72

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	23					63
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/07/2019

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					107
12	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					107
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					107
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					107
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					107
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					107

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

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
04	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

11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3252	3	26	9	N	24	83	1			91
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3089	3	77	9	N	70					161
01	3441	X	2972	-0-	-469	-0-	2907	3	65	9	N	59					220
02	3219	X	2998	-0-	-221	-0-	2953	3	45	9	N	41	173	1			88
03	3441	X	3363	-0-	-78	-0-	3310	3	53	9	N	48					136
*04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3319	3	87	9	N	79					215

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

11	9510	X	2670	-0-	-6840	-0-	2552	2	118	9	N	107					192
12	9827	X	956	-0-	-8871	-0-	956	2			N	-0-					192
01	17825	X	174	-0-	-17651	-0-	174	2			N	-0-					192
02	16675	X	194	-0-	-16481	-0-	192	2	2	9	N	2	156	1			38
03	3069	X	1002	-0-	-2067	-0-	1002	2			N	-0-					38
04	2670	X	970	-0-	-1700	-0-	970	2			N	-0-					38

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					11
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					11
01	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					11
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					11
03	682	N	449	-0-	-233	-0-	449	3			N	-0-					11
04	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	3			N	-0-					11

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B	DENY	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					81
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					81
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					81
*04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					81

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	14B	DENY	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
11	10556	X	4686	-0-	-5870	-0-	4587	2	99	9	N	90	190	1			21
12	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4835	2	215	9	N	195					216
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4469	2	1	9	N	1	182	1			35
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4505	2	75	9	N	68					103
*03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3301	2	55	9	N	50					153
*04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3012	2	116	9	N	105	181	1			77

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 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
11	9030	X	3900	-0-	-5130	-0-	3858	2	42	9	N	38					148
12	8556	X	5316	-0-	-3240	-0-	5306	2	10	9	N	9					157
01	7719	X	3244	-0-	-4475	-0-	3168	2	76	9	N	69	173	1	1	8	52
02	6554	X	4276	-0-	-2278	-0-	4168	2	108	9	N	98					150
03	5518	X	3787	-0-	-1731	-0-	3721	2	66	9	N	60					210
04	5130	X	3461	-0-	-1669	-0-	3461	2			N	-0-	134	1			76

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	450	-0-	-120	-0-	438	2	12	9	N	11					179
12	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					179
01	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					179
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	138	1			41
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					41
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					41

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	499	-0-	-3251	-0-	499	2			N	-0-					148
12	2852	X	783	-0-	-2069	-0-	783	2			N	-0-	68	1			80
01	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1107	2	40	9	N	36					116
02	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1038	2	40	9	N	36					152
03	775	X	623	-0-	-152	-0-	590	2	33	9	N	30					182
04	1110	X	206	-0-	-904	-0-	206	2			N	-0-					182

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
11	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8715	2	121	9	N	110					274
12	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10009	2	103	9	N	94	193	1			175
01	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6617	2	101	9	N	92	183	1			84
02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6406	2	88	9	N	80					164
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8860	2	122	9	N	111	173	1			102
*04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8440	2	110	9	N	100					202

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	1786	-0-	-1394	-0-	1767	2	19	9	N	17	84	1			72
12	2759	X	1803	-0-	-956	-0-	1762	2	41	9	N	37					109
01	2449	X	1902	-0-	-547	-0-	1902	2			N	-0-					109
02	2030	X	1631	-0-	-399	-0-	1607	2	24	9	N	22					131
03	2077	X	1749	-0-	-328	-0-	1743	2	6	9	N	5					136
04	1830	X	1755	-0-	-75	-0-	1733	2	22	9	N	20					156

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	603	2	6	9	N	5					190
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	625	2	7	9	N	6					196
01	775	N	516	-0-	-259	-0-	512	2	4	9	N	4					200
02	580	N	456	-0-	-124	-0-	454	2	2	9	N	2					202
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1					203
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	485	2	2	9	N	2					205

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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	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
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1408	2	4	9	N	4					591
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1460	2	6	9	N	5					596
01	1798	N	1197	-0-	-601	-0-	1194	2	3	9	N	3					599
02	1363	N	1059	-0-	-304	-0-	1058	2	1	9	N	1					600
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	2	1	9	N	1					601
04	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1133	2	3	9	N	3					604

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
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2147	2	166	9	N	151	91	1			98
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2104	2	110	9	N	100					198
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2278	2	77	9	N	70	88	1			180
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2066	2	58	9	N	53	67	1			166
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2187	2	37	9	N	34	103	1			97
*04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2103	2	45	9	N	41	93	1			45

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	5			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	420	1 2 9	3055	2	N	2	2	8			28
12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	434	1 4 9	2931	2	N	4	4	8			28
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	405	1 2 9	3049	2	N	2	2	8			28
02	3132	X	3073	-0-	-59	-0-	394	1 2 9	2677	2	N	2	2	8			28
03	3348	X	3110	-0-	-238	-0-	415	1 2 9	2693	2	N	2	2	8			28
04	3240	X	3004	-0-	-236	-0-	419	1 3 9	2582	2	N	3	3	8			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
11	750	N	502	-0-	-248	-0-	50	1	452	2	N	-0-					10
12	775	N	639	-0-	-136	-0-	72	1	567	2	N	-0-					10
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	74	1	599	2	N	-0-					10
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	80	1	531	2	N	-0-					10
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	81	1	613	2	N	-0-					10
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					10

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

11	2280	N	2221	-0-	-59	-0-	300	1	1918	2	Y	3	3	8			105
							3	9									
12	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	310	1	1929	2	Y	3	3	8			105
							3	9									
01	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	277	1	1904	2	Y	-0-					105
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	283	1	1959	2	Y	1	1	8			105
							1	9									
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	295	1	1956	2	Y	2	2	8			105
							2	9									
*04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	291	1	1914	2	Y	-0-					105

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

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
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1649	2	1	9	N	1	1	8			21
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1727	2	3	9	N	3	3	8			21
01	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1711	2	2	9	N	2	2	8			21
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1	1	8			21
03	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1680	2	3	9	N	3	3	8			21
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1648	2	3	9	N	3	3	8			21

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

11	2520	X	1748	-0-	-772	-0-	358	1	1389	2	Y	1	1	8			128
							1	9									
12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	434	1	2272	2	Y	5	5	8			128
							6	9									
01	2666	X	1796	-0-	-870	-0-	226	1	1567	2	Y	3	3	8			128
							3	9									
02	2494	X	2025	-0-	-469	-0-	264	1	1759	2	Y	2	2	8			128
							2	9									
03	2697	X	2522	-0-	-175	-0-	411	1	2105	2	Y	5	5	8			128
							6	9									
*04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	420	1	2518	2	Y	4	4	8			128
							4	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

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
04	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 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
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	651 N	422	-0-	-229	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 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
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	83	-0-	-457	-0-	83	2			Y	-0-					19
12	558	N	58	-0-	-500	-0-	58	2			Y	-0-					19
01	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	2			Y	-0-					19
02	87	N	47	-0-	-40	-0-	47	2			Y	-0-					19
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					19
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	13800	X	947	-0-	-12853	-0-	939	2	8	9	N	7	3	8			36
12	14260	X	169	-0-	-14091	-0-	166	2	3	9	N	3	2	8			37
01	14260	X	74	-0-	-14186	-0-	74	2			N	-0-					37
02	11658	X	161	-0-	-11497	-0-	159	2	2	9	N	2	2	8			37
03	9920	X	4178	-0-	-5742	-0-	350	1	3799	2	N	26	6	8			57
							29	9									
*04	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	1456	1	14107	2	N	93	121	1	9	8	20
							102	9									

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	759	-0-	-141	-0-	57	1	696	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	930	X	295	-0-	-635	-0-	23	1	270	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	899	N	169	-0-	-730	-0-	14	1	155	2	N	-0-					-0-
02	725	N	449	-0-	-276	-0-	41	1	407	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	310	N	95	-0-	-215	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	333	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
12	5	N	-0-	-0-	-5	-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
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

11	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1595	-0-	-58	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3361	-0-	461	461	3361	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2752	-0-	-348	113	2752	3			N	-0-					-0-
*04	1225	N	1112	-0-	-113	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	146	1	5273	2	Y	-0-					97
12	5177	X	4744	-0-	-433	-0-	128	1	4616	2	Y	-0-					97
01	5177	X	2962	-0-	-2215	-0-	71	1	2890	2	Y	1	1	8			97
							1	9									
02	4843	X	3999	-0-	-844	-0-	102	1	3897	2	Y	-0-					97
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	149	1	5173	2	Y	95	166	1			26
							105	9									
04	5010	X	2909	-0-	-2101	-0-	78	1	2831	2	Y	-0-					26

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	4018	-0-	-32	-0-	116	1	3902	2	N	-0-					110
12	4185	X	2246	-0-	-1939	-0-	63	1	2130	2	N	48					158
							53	9									
01	4185	X	3373	-0-	-812	-0-	97	1	3276	2	N	-0-					158
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	122	1	4105	2	N	-0-					158
03	4154	X	4141	-0-	-13	-0-	119	1	3989	2	N	30					188
							33	9									
04	4020	X	3487	-0-	-533	-0-	100	1	3367	2	N	18	188	1			18
							20	9									

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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																	
11	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	3			Y	-0-					2
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					2
01	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1343	3			Y	-0-					2
02	1334	N	1254	-0-	-80	-0-	1254	3			Y	-0-					2
03	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	1174	3			Y	-0-					2
04	1290	N	520	-0-	-770	-0-	520	3			Y	-0-					2
HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946																	
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					16
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					16
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					16
02	203	N	164	-0-	-39	-0-	164	2			Y	-0-					16
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					16
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	176	2	4	9	Y	4					20
WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	3060	X	1350	-0-	-1710	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	1889	-0-	-1069	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	1910	-0-	-1150	-0-	1910	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

11	4440	X	3935	-0-	-505	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3495	-0-	-1093	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3662	-0-	-926	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3520	-0-	-482	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3785	-0-	-276	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3214	-0-	-716	-0-	3214	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1371	-0-	-861	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1249	-0-	-433	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1102	-0-	-218	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-					90
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	4	1	133	2	N	-0-					90
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	3	1	102	2	N	7					97
							8	9									
02	145	N	60	-0-	-85	-0-	2	1	57	2	N	1					98
							1	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	20	1	677	2	N	39					137
							43	9									
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	60	1	2181	2	N	5					142
							6	9									

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
04	1470 N	1326	-0-	-144	-0-	1326	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

11	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					99
12	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					99
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					99
02	290 N	284	-0-	-6	-0-	284	3			N	-0-					99
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					99
*04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

11	330 N	180	-0-	-150	-0-	180	3			N	-0-					90
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					90
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					90
02	174 N	142	-0-	-32	-0-	142	3			N	-0-					90
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					90
*04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					90

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 -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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 -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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 -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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	142	1	2118	3	N	27	4	8			140
							30	9									
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	142	1	2096	3	N	27	2	8			165
							30	9									
01	1829	N	800	-0-	-1029	-0-	49	1	741	3	N	9	141	1			33
							10	9									
02	2204	N	1533	-0-	-671	-0-	95	1	1408	3	N	27	2	8			58
							30	9									
03	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	135	1	2021	3	N	56					114
							62	9									
*04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	120	1	1763	3	N	20					134
							22	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
11	1620	N	1498	-0-	-122	-0-	93	1	1319	3	N	78	186	1	6	8	73
							86	9									
12	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	97	1	1353	3	N	80	6	8			147
							88	9									
01	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	95	1	1362	3	N	81	141	1	5	8	82
							89	9									
02	1450	N	1397	-0-	-53	-0-	86	1	1209	3	N	93	3	8			172
							102	9									
03	1550	N	1192	-0-	-358	-0-	75	1	1071	3	N	42					214
							46	9									
04	1500	N	1069	-0-	-431	-0-	69	1	964	3	N	33					247
							36	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
11	3210	X	3023	-0-	-187	-0-	2851	2	172	9	N	156	173	1			180
12	3968	X	2732	-0-	-1236	-0-	2699	2	33	9	N	30					210
01	3968	X	2090	-0-	-1878	-0-	2090	2			N	-0-	165	1			45
02	3712	X	916	-0-	-2796	-0-	916	2			N	-0-					45
03	3131	X	1035	-0-	-2096	-0-	1035	2			N	-0-					45
04	3030	X	1083	-0-	-1947	-0-	928	2	155	9	N	141	165	1			21

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
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
11	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2			N	-0-					19
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					19
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
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-
04	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
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					53
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1680	2	30	9	Y	27					80
01	1426	N	975	-0-	-451	-0-	975	2			Y	-0-					80
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					80
03	1426	N	798	-0-	-628	-0-	777	2	21	9	Y	19					99
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	2	2	9	Y	2					101

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

11	1590	N	483	-0-	-1107	-0-	452	2	31	9	N	28					101
12	1488	N	245	-0-	-1243	-0-	210	2	35	9	N	32					133
01	1705	N	772	-0-	-933	-0-	766	2	6	9	N	5					138
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1365	2	14	9	N	13					151
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					151
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1134	2	24	9	N	22					173

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

11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	969	2	26	9	N	24					99
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1028	2	24	9	N	22					121
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1041	2	10	9	N	9					130
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	969	2	20	9	N	18					148
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1011	2	19	9	N	17					165
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	974	2	11	9	N	10					175

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	1			34
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 263412	COMPL. DATE 11/22/2011				TOTAL DEPTH 10770		PERF. 7700 - 7714				
11	750	N	689	-0-	-61	-0-	427	3	262	9	N	238	178	1			217
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					217
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	666	3	3	9	N	3					220
02	667	N	357	-0-	-310	-0-	197	3	160	9	N	145					365
*03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	811	3	47	9	N	43	171	1			237
04	660	N	471	-0-	-189	-0-	398	3	73	9	N	66	58	1			245
	COTTON VALLEY OPERATIONS, INC.				182062												
	FENTON, ANNIE				WELL #: 1	RRCID -> 124541	COMPL. DATE 01/06/1987				TOTAL DEPTH 7834		PERF. 7670 - 7731				
11		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2019 - P/A 11/14/19

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
	NECHES EXPLORATION, L.L.C.				601861												
	CULPEPPER				WELL #: 3	RRCID -> 086669	COMPL. DATE 02/25/1980				TOTAL DEPTH 9186		PERF. 7714 - 7725				
11	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1155	2	36	9	N	33	189	1			54
12	930	X	32	-0-	-898	-0-	32	2			N	-0-					54
01	930	X	474	-0-	-456	-0-	453	2	21	9	N	19					73
02	870	X	71	-0-	-799	-0-	71	2			N	-0-					73
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					73
04	450	N	33	-0-	-417	-0-	33	2			N	-0-					73
	FLEWELLEN				WELL #: 3	RRCID -> 090394	COMPL. DATE 10/16/1980				TOTAL DEPTH 9198		PERF. 7808 - 7834				
11	3300	X	3002	-0-	-298	-0-	2979	2	23	9	N	21	77	1			24
12	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	2951	2	67	9	N	61					85
01	3410	X	2705	-0-	-705	-0-	2644	2	61	9	N	55					140
02	2929	X	2651	-0-	-278	-0-	2530	2	121	9	N	110	182	1			68
03	3131	X	2761	-0-	-370	-0-	2629	2	132	9	N	120					188
04	3000	X	2484	-0-	-516	-0-	2409	2	75	9	N	68	186	1			70

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
11	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	6955	2	103	9	N	94					192
12	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7032	2	107	9	N	97	184	1			105
01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7035	2	125	9	N	114					219
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6412	2	116	9	N	105	191	1			133
03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6347	2	101	9	N	92					225
*04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6127	2	89	9	N	81	186	1			120

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
11	7710	X	7117	-0-	-593	-0-	7045	2	72	9	N	65					184
12	7905	X	7367	-0-	-538	-0-	7286	2	81	9	N	74	167	1			91
01	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7159	2	72	9	N	65					156
02	6873	X	6705	-0-	-168	-0-	6626	2	79	9	N	72	121	1			107
03	7378	X	5980	-0-	-1398	-0-	5923	2	57	9	N	52					159
04	7140	X	6598	-0-	-542	-0-	6526	2	72	9	N	65	97	1			127

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
11	5430	X	4988	-0-	-442	-0-	4949	2	39	9	N	35					91
12	5270	X	5066	-0-	-204	-0-	5025	2	41	9	N	37	65	1			63
01	5270	X	5019	-0-	-251	-0-	4956	2	63	9	N	57					120
02	4930	X	4562	-0-	-368	-0-	4554	2	8	9	N	7					127
03	5239	X	4791	-0-	-448	-0-	4747	2	44	9	N	40					167
04	4980	X	4589	-0-	-391	-0-	4552	2	37	9	N	34	119	1			82

MCGREDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7992 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	602	X	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	N	3					86
12	985	X	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3					89
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					89
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	N	3					92
03	992	N	586	-0-	-406	-0-	580	2	6	9	N	5					97
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	570	2	3	9	N	3	68	1			32

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B DENY		-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					91
12	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2454	2	90	9	N	82	115	1			58
01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2771	2	74	9	N	67					125
02	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2725	2	90	9	N	82	62	1			145
03	3100	N	3318	-0-	218	218	3242	2	76	9	N	69					214
*04	3000	N	3294	-0-	294	512	3221	2	73	9	N	66	178	1			102

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	24	1	451	2	Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

11	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1054	2	128	9	N	116	161	1			150
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1128	2	309	9	N	281	171	1			260
01	1240	N	991	-0-	-249	-0-	991	2			N	-0-					260
02	1131	N	1056	-0-	-75	-0-	988	2	68	9	N	62	150	1			172
03	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	962	2	165	9	N	150	172	1			150
04	960	N	892	-0-	-68	-0-	814	2	78	9	N	71	172	1			49

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

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
04	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
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DPMP ENERGY LLC 227740
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
DPMP ENERGY LLC //CONT.// 227740
HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	863	752	1			178
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	729	727	1			180
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	670	720	1			130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	550	536	1			144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	607	371	1			380
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	498					878

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 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8734 - 8794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320		1621	-0-	301	301	1618	2	3	9	N	3					202
12	3714		2517	-0-	-1197	-0-	2508	2	9	9	N	8					210
01	2486		1925	-0-	-561	-0-	1917	2	8	9	N	7					217
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2101	2	9	9	N	8					225
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	1	189	1			37
*04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2065	2	14	9	N	13					50

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					177
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-	143	1			34
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	25	1	1052	2	N	-0-					34
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	12	1	1065	2	N	-0-					34
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					34
*04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	27	1	1228	2	N	43					77
							47	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	2	N	-0-					127
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	24	1	32	2	N	-0-					127
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	16	1	17	2	N	-0-					127
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	N	115					242
							127	9									
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	7	1	25	2	N	-0-					242
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					242

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	64	1	155	2	N	2					421
							2	9									
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	78	1	100	2	N	3					424
							3	9									
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	77	1	84	2	N	-0-					424
02	203	N	120	-0-	-83	-0-	31	1	89	2	N	-0-					424
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	56	1	204	2	N	23					447
							25	9									
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	2	1	114	2	N	30					477
							33	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	120	1			15
12	589	N	109	-0-	-480	-0-	109	3			N	-0-					15
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					15
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					15
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					15
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					15

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

11	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

11	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	682	N	426	-0-	-256	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	493	N	314	-0-	-179	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					94
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					94
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					94
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					94
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					94
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					94

AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					48
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					48
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					48
02	174	N	30	-0-	-144	-0-	30	3			N	-0-					48
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					48
04	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	3			N	-0-					48

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					24
12	775	N	484	-0-	-291	-0-	484	3			N	-0-					24
01	744	N	370	-0-	-374	-0-	370	3			N	-0-					24
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1463	3	56	9	N	51					75
03	496	N	13	-0-	-483	-0-	13	3			N	-0-					75
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					75

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					81
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					81
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					81
02	174	N	12	-0-	-162	-0-	12	3			Y	-0-					81
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					81
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			Y	-0-					81

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	8	1	355	2	Y	-0-					40
12	372	N	173	-0-	-199	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					40
01	403	N	216	-0-	-187	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					40
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	Y	-0-					40
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					40
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					40

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
11	1170	N	799	-0-	-371	-0-	19	1	780	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	613	-0-	-317	-0-	34	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	351	-0-	-455	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	472	-0-	-311	-0-	23	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	950	2	Y	-0-					-0-
*04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-

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
11	210	N	76	-0-	-134	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	87	N	16	-0-	-71	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

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
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					100
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					100
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					100
02	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					100
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					100
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					100

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					17
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					17
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					17
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					17
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					17
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					17

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					57
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					57
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					57
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	3	3	9	Y	3					60
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					60
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					60

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4043	-0-	-397	-0-	88	1 9	3946	2	N	8					58
12	4712	X	3420	-0-	-1292	-0-	3341	2	79	9	N	72					130
01	4712	X	4497	-0-	-215	-0-	273	1	4224	2	N	-0-					130
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	254	1	4488	2	N	-0-					130
03	4712	X	3728	-0-	-984	-0-	212	1	3516	2	N	-0-					130
*04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					130

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	409	3	Y	2	2	1			-0-
12	465	N	302	-0-	-163	-0-	1 1	1 9	300	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	4 1	1 9	399	2	Y	1	1	0			-0-
02	406	N	352	-0-	-54	-0-	3 1	1 9	348	2	Y	1	1	0			-0-
03	496	N	339	-0-	-157	-0-	4 1	1 9	334	2	Y	1	1	0			-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	387	2	Y	1	1	0			-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	22	1	745	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
12	744	N	49	-0-	-695	-0-	48	2	1	9	Y	1	2	0	1	1	-0-
01	930	N	319	-0-	-611	-0-	3	1	313	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	10	1	1028	2	Y	13	8	0	4	1	1
							14	9									
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	11	1	988	2	Y	13	8	0	4	1	2
							14	9									
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	20	1	1229	2	Y	15	11	0	5	1	1
							17	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	Y	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	3	1	686	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	7	1	702	2	Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	7	1	581	2	Y	-0-					-0-
*04	510	N	502	-0-	-8	-0-	8	1	494	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	9	1	283	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	10	1	2418	2	Y	31	20	0	9	1	4
							34	9									
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	3	1	264	2	Y	4	5	0	2	1	1
							4	9									
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	4	1	389	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	5	1	431	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	7	1	428	2	Y	5	4	0	2	1	-0-
							6	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-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-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	3	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	211	-0-	-192	-0-	2	1	209	2	Y	-0-					-0-
*04	270	N	222	-0-	-48	-0-	4	1	218	2	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	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-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	19 32	1 9	834	3	Y	29	29	1			1
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	3 22	1 9	634	2	Y	20	13	0	6	1	3
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	7 25	1 9	708	2	Y	23	15	0	8	1	3
02	870	N	707	-0-	-163	-0-	6 23	1 9	678	2	Y	21	14	0	8	1	2
03	961	N	746	-0-	-215	-0-	8 26	1 9	712	2	Y	24	15	0	8	1	3
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	12 26	1 9	732	2	Y	24	17	0	8	1	2

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
11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	50 70	1 9	2590	3	Y	64	64	1			3
12	2387	X	2301	-0-	-86	-0-	9 64	1 9	2228	2	Y	58	36	0	17	1	7
01	2387	N	1211	-0-	-1176	-0-	11 33	1 9	1167	2	Y	30	22	0	11	1	4
02	2233	N	995	-0-	-1238	-0-	9 29	1 9	957	2	Y	26	17	0	10	1	3
03	2387	X	1056	-0-	-1331	-0-	11 31	1 9	1014	2	Y	28	17	0	10	1	4
*04	1170	N	1011	-0-	-159	-0-	16 28	1 9	967	2	Y	25	18	0	9	1	2

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	31 57	1 9	1613	3	Y	52	52	1			2
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	4 37	1 9	1010	2	Y	34	22	0	10	1	4
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	8 33	1 9	853	2	Y	30	20	0	10	1	4
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	8 32	1 9	817	2	Y	29	19	0	11	1	3
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	10 35	1 9	868	2	Y	32	20	0	11	1	4
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	16 39	1 9	964	2	Y	35	24	0	12	1	3

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	466	-0-	-374	-0-	9	1	457	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	310	-0-	-558	-0-	1	1	309	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	558	N	319	-0-	-239	-0-	3	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	324	-0-	-140	-0-	3	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	8	1	748	2	Y	-0-					-0-
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	18	1	1090	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	77	-0-		-433	-0-	1 11	1 9	65	3	Y	10	11	1			-0-
12	277	N	277	-0-		-0-	-0-	1 39	1 9	237	2	Y	35	22	0	11	1	4
01	93	N	33	-0-		-60	-0-	27	2	6	9	Y	5	5	0	3	1	1
02	87	N	-0-	-0-		-87	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	527	N	-0-	-0-		-527	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	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. GAS	(I) 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	976	N	976	-0-		-0-	-0-	29	1	947	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	405	-0-		-277	-0-	2	1	403	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	862	N	862	-0-		-0-	-0-	8	1	854	2	Y	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-		-0-	-0-	9	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-		-0-	-0-	13	1	1182	2	Y	-0-					-0-
*04	1355	N	1355	-0-		-0-	-0-	22	1	1333	2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	39 75	1 9	1316	3	Y	68	68	1			4
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	91	2	8	9	Y	7	5	0	3	1	1
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	9 62	1 9	952	2	Y	56	32	0	17	1	8
02	1392	N	1339	-0-	-53	-0-	12 80	1 9	1247	2	Y	73	46	0	27	1	8
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	14 84	1 9	1272	2	Y	76	47	0	27	1	10
*04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	19 75	1 9	1163	2	Y	68	48	0	24	1	6

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	38	1	1953	3	Y	65	63	1			3
							72	9									
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	6	1	1360	2	Y	45	28	0	13	1	6
							50	9									
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	16	1	1608	2	Y	55	35	0	18	1	8
							61	9									
02	1624	N	1442	-0-	-182	-0-	13	1	1378	2	Y	46	31	0	18	1	5
							51	9									
03	1736	X	1302	-0-	-434	-0-	14	1	1240	2	Y	44	27	0	16	1	6
							48	9									
*04	1620	N	1168	-0-	-452	-0-	18	1	1108	2	Y	38	27	0	14	1	3
							42	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1407	-0-	-483	-0-	41	1	1362	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	6	1	1522	2	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	11	1	1117	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
02	1363	N	1066	-0-	-297	-0-	10	1	1053	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
03	1953	X	1013	-0-	-940	-0-	11	1	999	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	21	1	1248	2	Y	5	3	0	2	1	-0-
							6	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
02	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	103	1	10780	2	Y	196	111	0	64	1	21
							216	9									
03	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	114	1	10176	2	Y	191	120	0	68	1	24
							210	9									
*04	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	157	1	9438	2	Y	175	123	0	62	1	14
							193	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
11	2100	N	1917	-0-	-183	-0-	42	1	1816	3	Y	54	54	1			2
							59	9									
12	2201	N	617	-0-	-1584	-0-	2	1	597	2	Y	16	11	0	5	1	2
							18	9									
01	2201	N	1452	-0-	-749	-0-	14	1	1396	2	Y	38	23	0	12	1	5
							42	9									
02	1856	N	1152	-0-	-704	-0-	11	1	1108	2	Y	30	20	0	12	1	3
							33	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	19	1	1702	2	Y	47	28	0	16	1	6
							52	9									
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	29	1	1769	2	Y	48	33	0	17	1	4
							53	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	45	1	1478	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
12	1829	N	611	-0-	-1218	-0-	2	1	597	2	Y	11	8	0	4	1	1
							12	9									
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	1508	N	-0-	-0-	-1508	-0-					Y	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	49	1	1627	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	3100	N	4147	-0-	1047	1047	17	1	4085	2	Y	41	26	0	12	1	5
							45	9									
01	2381	N	1334	-0-	-1047	-0-	13	1	1304	2	Y	15	12	0	6	1	2
							17	9									
02	1653	N	1398	-0-	-255	-0-	13	1	1367	2	Y	16	10	0	6	1	2
							18	9									
03	1891	X	1311	-0-	-580	-0-	14	1	1282	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
*04	1830	X	1405	-0-	-425	-0-	23	1	1367	2	Y	14	10	0	5	1	1
							15	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	45 20	1 9	1982	3	Y	18	18	1			1
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	7 17	1 9	1774	2	Y	15	10	0	5	1	2
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	12 13	1 9	1268	2	Y	12	8	0	4	1	2
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	14 13	1 9	1513	2	Y	12	8	0	5	1	1
03	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	18 17	1 9	1567	2	Y	15	9	0	5	1	2
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	26 15	1 9	1579	2	Y	14	10	0	5	1	1

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	429	-0-	-1011	-0-	13 6	1 9	410	3	Y	5	6	1			-0-
12	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	12 42	1 9	2968	2	Y	38	24	0	11	1	5
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	14 21	1 9	1443	2	Y	19	14	0	7	1	3
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	9 13	1 9	973	2	Y	12	9	0	5	1	1
03	1767	N	1428	-0-	-339	-0-	16 22	1 9	1390	2	Y	20	12	0	7	1	2
*04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	28 26	1 9	1700	2	Y	24	16	0	8	1	2

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	51 14	1 9	1655	3	Y	13	13	1			1
12	1891	N	717	-0-	-1174	-0-	3 7	1 9	707	2	Y	6	5	0	2	1	1
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	21 21	1 9	2164	2	Y	19	11	0	6	1	3
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	18 18	1 9	1926	2	Y	16	11	0	6	1	2
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	23 19	1 9	2053	2	Y	17	11	0	6	1	2
*04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	37 23	1 9	2254	2	Y	21	14	0	7	1	2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	52	1	1705	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
12	1798	N	971	-0-	-827	-0-	4	1	950	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
01	1705	N	850	-0-	-855	-0-	8	1	829	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	17	1	1815	2	Y	25	15	0	9	1	3
							28	9									
03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	21	1	1885	2	Y	27	17	0	10	1	3
							30	9									
*04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	34	1	2078	2	Y	29	20	0	10	1	2
							32	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	304	-0-	-146	-0-	5	1	257	3	Y	38	38	1			2
							42	9									
12	310	N	99	-0-	-211	-0-	92	2	7	9	Y	6	5	0	2	1	1
01	403	N	191	-0-	-212	-0-	2	1	176	2	Y	12	7	0	4	1	2
							13	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3	1	349	2	Y	22	14	0	8	1	2
							24	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	229	2	Y	16	10	0	6	1	2
							18	9									
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	7	1	418	2	Y	27	18	0	9	1	2
							30	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	328	-0-	-782	-0-	6	1	315	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	Y	2	3	0	1	1	-0-
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	319	N	110	-0-	-209	-0-	1	1	107	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
03	372	N	87	-0-	-285	-0-	1	1	84	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	34 31	1 9	1476	3	Y	28	28	1			1
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	5 21	1 9	1130	2	Y	19	13	0	6	1	2
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	12 24	1 9	1257	2	Y	22	14	0	7	1	3
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	12 25	1 9	1263	2	Y	23	15	0	9	1	2
03	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	22 40	1 9	1951	2	Y	36	21	0	12	1	5
*04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	31 37	1 9	1892	2	Y	34	24	0	12	1	3

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	49 14	1 9	1626	3	Y	13	13	1			1
12	1519	N	512	-0-	-1007	-0-	2 6	1 9	504	2	Y	5	4	0	2	1	1
01	899	N	475	-0-	-424	-0-	5 4	1 9	466	2	Y	4	3	0	1	1	1
02	1624	N	833	-0-	-791	-0-	8 9	1 9	816	2	Y	8	5	0	3	1	1
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	975	2	Y	9	6	0	3	1	1
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	20 13	1 9	1227	2	Y	12	8	0	4	1	1

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

11	990	N	946	-0-	-44	-0-	27 15	1 9	904	3	Y	14	14	1			1
12	899	N	716	-0-	-183	-0-	3 14	1 9	699	2	Y	13	9	0	4	1	2
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	11 21	1 9	1128	2	Y	19	12	0	6	1	3
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	10 20	1 9	1034	2	Y	18	12	0	7	1	2
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	12 22	1 9	1106	2	Y	20	12	0	7	1	3
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	17 20	1 9	1046	2	Y	18	13	0	6	1	2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	3	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	67 19	1 9	2201	3	Y	17	18	1			1
12	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	10 24	1 9	2511	2	Y	22	14	0	7	1	3
01	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	24 23	1 9	2471	2	Y	21	14	0	7	1	3
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	23 23	1 9	2420	2	Y	21	14	0	8	1	2
03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	29 25	1 9	2576	2	Y	23	14	0	8	1	3
*04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	41 24	1 9	2497	2	Y	22	15	0	8	1	2

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
11	990	X	160	-0-	-830	-0-	5 1	1 9	154	3	Y	1	4	1			-0-
12	1023	X	236	-0-	-787	-0-	1 1	1 9	234	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
01	744	X	220	-0-	-524	-0-	2 2	1 9	216	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	661	2	Y	6	3	0	2	1	1
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	1130	2	Y	8	5	0	3	1	1
*04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	1021	2	Y	8	5	0	3	1	1

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
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	202	3	Y	7	8	1			-0-
12	403	N	13	-0-	-390	-0-	12	2	1	9	Y	1	2	0	1	1	-0-
01	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	20	-0-	-183	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	1 3	1 9	59	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
*04	30	N	16	-0-	-14	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	355	3	Y	4	4	1			-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	451	2	Y	5	4	0	2	1	1
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	622	2	Y	7	5	0	2	1	1
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	409	2	Y	5	3	0	2	1	1
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	448	2	Y	5	3	0	2	1	1
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	460	2	Y	5	4	0	2	1	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	Y	-0-					-0-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-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-
*04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	89	-0-	89	1145	2	1	87	3	N	-0-					-0-
12	0	W	90	-0-	90	1235	90	2			N	-0-	1	0	1	1	-0-
01	0	W	94	-0-	94	1329	1	1	93	2	N	-0-					-0-
02	0	W	100	-0-	100	1429	1	1	99	2	N	-0-					-0-
03	0	W	103	-0-	103	1532	1	1	102	2	N	-0-					-0-
*04	0	W	103	-0-	103	1635	2	1	101	2	N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	33	1	1100	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
12	806	N	393	-0-	-413	-0-	2	1	374	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
01	651	N	495	-0-	-156	-0-	5	1	471	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
02	754	N	456	-0-	-298	-0-	4	1	434	2	Y	16	10	0	6	1	2
							18	9									
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	11	1	974	2	Y	36	21	0	12	1	5
							40	9									
*04	480	N	406	-0-	-74	-0-	6	1	385	2	Y	14	12	0	6	1	1
							15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	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-
*04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	156	3	Y	2	2	1			-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	315	2	Y	5	4	0	2	1	1
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	352	2	Y	6	4	0	2	1	1
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	282	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	302	2	Y	6	3	0	2	1	1
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	295	2	Y	4	3	0	2	1	-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	41 7	1 9	1364	3	Y	6	7	1			-0-
12	1364	N	215	-0-	-1149	-0-	1 1	1 9	213	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	1514	2	Y	8	5	0	2	1	1
02	1363	N	1279	-0-	-84	-0-	12 8	1 9	1259	2	Y	7	4	0	3	1	1
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	1501	2	Y	8	5	0	3	1	1
*04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	24 10	1 9	1476	2	Y	9	6	0	3	1	1

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		554	-0-	554	16933	16 25	1 9	513	3	Y	23	22	1			1
12	SWR 10		711	-0-	711	17644	3 25	1 9	683	2	Y	23	14	0	7	1	3
01	SWR 10		1249	-0-	1249	18893	12 43	1 9	1194	2	Y	39	24	0	12	1	6
02	SWR 10		877	-0-	877	19770	8 30	1 9	839	2	Y	27	19	0	11	1	3
03	SWR 10		747	-0-	747	20517	8 26	1 9	713	2	Y	24	15	0	9	1	3
*04	SWR 10		325	-0-	325	20842	5 11	1 9	309	2	Y	10	8	0	4	1	1

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	46 11	1 9	1511	3	Y	10	10	1			1
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	6 12	1 9	1538	2	Y	11	8	0	4	1	1
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	1607	2	Y	12	7	0	4	1	2
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	15 11	1 9	1527	2	Y	10	7	0	4	1	1
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	21 15	1 9	1908	2	Y	14	8	0	5	1	2
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	31 14	1 9	1896	2	Y	13	9	0	5	1	1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	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
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	21 25	1 9	678	3	Y	23	23	1			1
12	0	W	469	-0-	469	469	2 18	1 9	449	2	Y	16	11	0	5	1	2
01	0	W	562	-0-	562	1031	5 24	1 9	533	2	Y	22	14	0	7	1	3
02	0	W	480	-0-	480	1511	4 20	1 9	456	2	Y	18	12	0	7	1	2
03	0	W	504	-0-	504	2015	5 22	1 9	477	2	Y	20	12	0	7	1	3
*04	0	W	521	-0-	521	2536	8 22	1 9	491	2	Y	20	14	0	7	1	2

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	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-
*04	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
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	17	1	553	3	Y	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	2	1	522	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	6	1	588	2	Y	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	7	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	9	1	765	2	Y	-0-					-0-
*04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	13	1	767	2	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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-
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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-
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	40 87	1 9	1746	3	Y	79	78	1			3
12	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	6 65	1 9	1524	2	Y	59	37	0	17	1	7
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	29 134	1 9	2969	2	Y	122	74	0	38	1	17
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	38 178	1 9	3954	2	Y	162	102	0	59	1	18
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	46 189	1 9	4117	2	Y	172	107	0	61	1	22
*04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	71 196	1 9	4302	2	Y	178	123	0	62	1	15

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	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-
*04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	6	1	222	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	279	N	119	-0-	-160	-0-	117	2	2	9	Y	2	3	0	1	1	-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	4	1	378	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									
02	232	N	109	-0-	-123	-0-	1	1	106	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	3	1	265	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
*04	270	N	213	-0-	-57	-0-	3	1	207	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	52	1	2297	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	8	1	1883	2	Y	16	11	0	5	1	2
							18	9									
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	21	1	2119	2	Y	19	12	0	6	1	3
							21	9									
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	21	1	2219	2	Y	18	12	0	7	1	2
							20	9									
03	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	28	1	2465	2	Y	22	13	0	8	1	3
							24	9									
*04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	39	1	2329	2	Y	20	14	0	7	1	2
							22	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3106	-0-	106	106	57	1	2950	3	Y	90	90	1			4
							99	9									
12	2573	N	2432	-0-	-141	-0-	10	1	2339	2	Y	75	46	0	22	1	9
							83	9									
01	2883	N	2687	-0-	-196	-0-	25	1	2568	2	Y	85	54	0	28	1	12
							94	9									
02	2697	X	2362	-0-	-335	-0-	22	1	2259	2	Y	74	49	0	29	1	8
							81	9									
03	2883	X	2822	-0-	-61	-0-	30	1	2692	2	Y	91	56	0	31	1	12
							100	9									
*04	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	42	1	2544	2	Y	84	59	0	30	1	7
							92	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3292	X	3292	-0-		-0-	-0-		60	1	3159	3	Y	66	66	1			3
									73	9									
12	3615	X	3615	-0-		-0-	-0-		14	1	3514	2	Y	79	48	0	23	1	10
									87	9									
01	3348	X	2847	-0-		-501	-0-		27	1	2750	2	Y	64	43	0	22	1	9
									70	9									
02	3132	X	2959	-0-		-173	-0-		27	1	2859	2	Y	66	43	0	25	1	7
									73	9									
03	3348	X	2572	-0-		-776	-0-		28	1	2479	2	Y	59	37	0	21	1	8
									65	9									
*04	3240	X	1606	-0-		-1634	-0-		26	1	1540	2	Y	36	27	0	14	1	3
									40	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3022	-0-		-428	-0-		65	1	2857	3	Y	91	91	1			4
									100	9									
12	3379	X	2105	-0-		-1274	-0-		8	1	2034	2	Y	57	35	0	17	1	7
									63	9									
01	3379	X	2008	-0-		-1371	-0-		19	1	1927	2	Y	56	36	0	19	1	8
									62	9									
02	3161	X	2202	-0-		-959	-0-		20	1	2115	2	Y	61	39	0	23	1	7
									67	9									
03	3565	X	2655	-0-		-910	-0-		29	1	2543	2	Y	75	46	0	26	1	10
									83	9									
*04	3030	X	2586	-0-		-444	-0-		41	1	2467	2	Y	71	50	0	25	1	6
									78	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2421	-0-		-819	-0-		54	1	2345	3	Y	20	20	1			1
									22	9									
12	3348	X	2024	-0-		-1324	-0-		8	1	1998	2	Y	16	11	0	5	1	2
									18	9									
01	3348	X	2196	-0-		-1152	-0-		21	1	2156	2	Y	17	11	0	6	1	2
									19	9									
02	3132	X	2185	-0-		-947	-0-		21	1	2145	2	Y	17	11	0	6	1	2
									19	9									
03	3348	X	2541	-0-		-807	-0-		28	1	2491	2	Y	20	12	0	7	1	3
									22	9									
*04	2531	X	2531	-0-		-0-	-0-		41	1	2468	2	Y	20	14	0	7	1	2
									22	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2996	-0-		-64	-0-		56	1	2898	3	Y	38	37	1			2
									42	9									
12	3162	X	1771	-0-		-1391	-0-		7	1	1736	2	Y	25	16	0	8	1	3
									28	9									
01	3162	X	1692	-0-		-1470	-0-		16	1	1650	2	Y	24	16	0	8	1	3
									26	9									
02	2958	X	2354	-0-		-604	-0-		22	1	2295	2	Y	34	21	0	12	1	4
									37	9									
03	3162	X	2802	-0-		-360	-0-		31	1	2727	2	Y	40	25	0	14	1	5
									44	9									
*04	3000	X	2702	-0-		-298	-0-		43	1	2616	2	Y	39	27	0	14	1	3
									43	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	53	1	2328	3	Y	211	210	1			9
							232	9									
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	8	1	1928	2	Y	154	93	0	44	1	19
							169	9									
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	19	1	1941	2	Y	160	103	0	53	1	23
							176	9									
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	17	1	1753	2	Y	143	95	0	55	1	16
							157	9									
03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	20	1	1800	2	Y	150	94	0	53	1	19
							165	9									
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	29	1	1759	2	Y	145	101	0	51	1	12
							160	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	26	1	1203	3	Y	64	64	1			3
							70	9									
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	9	1	2323	2	Y	112	68	0	32	1	14
							123	9									
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	13	1	1363	2	Y	70	49	0	25	1	10
							77	9									
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	11	1	1138	2	Y	58	39	0	23	1	6
							64	9									
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	10	1	904	2	Y	47	30	0	17	1	6
							52	9									
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	17	1	1045	2	Y	54	37	0	19	1	4
							59	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1	0	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-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	9334	-0-	6334	6334	152	1	9142	2	Y	36	22	0	11	1	3
							40	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	52	1	2296	3	Y	53	53	1			2
							58	9									
12	2356	X	1788	-0-	-568	-0-	7	1	1740	2	Y	37	23	0	11	1	5
							41	9									
01	2356	X	2054	-0-	-302	-0-	19	1	1989	2	Y	42	27	0	14	1	6
							46	9									
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	21	1	2210	2	Y	47	30	0	18	1	5
							52	9									
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	29	1	2567	2	Y	55	34	0	19	1	7
							61	9									
*04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	40	1	2422	2	Y	51	36	0	18	1	4
							56	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	36 19	1 9	1596	3	Y	17	17	1			1
12	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	5 12	1 9	1241	2	Y	11	8	0	4	1	1
01	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	15 18	1 9	1578	2	Y	16	10	0	5	1	2
02	1595	N	981	-0-	-614	-0-	9 11	1 9	961	2	Y	10	7	0	4	1	1
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	16 17	1 9	1452	2	Y	15	9	0	5	1	2
*04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	1826	2	Y	17	12	0	6	1	1

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	45 7	1 9	1525	3	Y	6	6	1			-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	1509	2	Y	6	5	0	2	1	1
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	18 9	1 9	1833	2	Y	8	5	0	3	1	1
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	1532	2	Y	7	4	0	3	1	1
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	1681	2	Y	8	5	0	3	1	1
*04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	1734	2	Y	8	5	0	3	1	1

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	78 21	1 9	2570	3	Y	19	20	1			1
12	2635	X	2175	-0-	-460	-0-	9 20	1 9	2146	2	Y	18	12	0	6	1	2
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	34 32	1 9	3465	2	Y	29	18	0	9	1	4
02	2900	N	3027	-0-	127	127	28 26	1 9	2973	2	Y	24	16	0	9	1	3
03	2997	X	2870	-0-	-127	-0-	32 26	1 9	2812	2	Y	24	15	0	9	1	3
*04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	58 32	1 9	3481	2	Y	29	20	0	10	1	2

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	65 68	1 9	3395	3	Y	62	61	1			3
12	2728	X	2168	-0-	-560	-0-	9 44	1 9	2115	2	Y	40	25	0	12	1	5
01	3379	X	2715	-0-	-664	-0-	26 56	1 9	2633	2	Y	51	32	0	17	1	7
02	3335	X	2582	-0-	-753	-0-	24 53	1 9	2505	2	Y	48	32	0	18	1	5
03	3565	X	2673	-0-	-892	-0-	29 57	1 9	2587	2	Y	52	32	0	18	1	7
*04	3450	X	2937	-0-	-513	-0-	47 61	1 9	2829	2	Y	55	38	0	19	1	5

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	37	1	1915	3	N	45	45	1			2
							50	9									
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	5	1	1243	2	N	30	19	0	9	1	4
							33	9									
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	13	1	1300	2	N	33	21	0	11	1	5
							36	9									
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	12	1	1285	2	N	31	21	0	12	1	3
							34	9									
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	18	1	1572	2	N	40	24	0	14	1	5
							44	9									
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	28	1	1704	2	N	42	29	0	15	1	3
							46	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2 EXT		-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

11	7860	X	6982	-0-	-878	-0-	155	1	6818	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	9269	X	6219	-0-	-3050	-0-	25	1	6187	2	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									
01	9269	X	5967	-0-	-3302	-0-	57	1	5903	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
02	8671	X	6021	-0-	-2650	-0-	57	1	5957	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
03	8494	X	6109	-0-	-2385	-0-	68	1	6034	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
*04	6990	X	6132	-0-	-858	-0-	100	1	6024	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

11	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	172	1	7573	3	Y	38	38	1			2
							42	9									
12	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	30	1	7310	2	Y	33	21	0	10	1	4
							36	9									
01	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	59	1	6104	2	Y	29	19	0	10	1	4
							32	9									
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	56	1	5851	2	Y	28	18	0	11	1	3
							31	9									
03	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	80	1	7105	2	Y	34	21	0	12	1	4
							37	9									
*04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	106	1	6419	2	Y	32	22	0	11	1	3
							35	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	141	1	6215	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	5	1	1213	2	Y	3	3	0	2	1	-0-
							3	9									
01	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	46	1	4695	2	Y	13	7	0	4	1	2
							14	9									
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	41	1	4318	2	Y	11	8	0	4	1	1
							12	9									
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	29	1	2561	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
*04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	88	1	5323	2	Y	14	9	0	5	1	1
							15	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	11172	-0-	-888	-0-	246	1	10831	3	Y	86	86	1			4
							95	9									
12	12462	X	11565	-0-	-897	-0-	47	1	11428	2	Y	82	50	0	24	1	10
							90	9									
01	12462	X	10517	-0-	-1945	-0-	101	1	10330	2	Y	78	51	0	26	1	11
							86	9									
02	11658	X	9726	-0-	-1932	-0-	91	1	9557	2	Y	71	47	0	27	1	8
							78	9									
03	12462	X	10345	-0-	-2117	-0-	114	1	10146	2	Y	77	48	0	27	1	10
							85	9									
*04	11160	X	10378	-0-	-782	-0-	168	1	10126	2	Y	76	53	0	27	1	6
							84	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8731	-0-	-299	-0-	193	1	8481	3	Y	52	52	1			2
							57	9									
12	9300	X	9194	-0-	-106	-0-	37	1	9157	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	9424	X	1698	-0-	-7726	-0-	16	1	1682	2	Y	-0-					-0-
02	8816	X	7805	-0-	-1011	-0-	74	1	7731	2	Y	-0-					-0-
03	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	110	1	9807	2	Y	-0-					-0-
*04	8730	X	7416	-0-	-1314	-0-	121	1	7295	2	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	32	-0-	-148	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	54	-0-	-101	-0-	54	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	155	X	72	-0-	-83	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	37	1	3908	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									
03	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	86	1	7640	2	Y	18	11	0	6	1	2
							20	9									
*04	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	131	1	7911	2	Y	21	14	0	7	1	2
							23	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	11687	-0-	-1003	-0-	257 120	1 9	11310	3	Y	109	109	1			5
12	12648	X	9933	-0-	-2715	-0-	40 94	1 9	9799	2	Y	85	52	0	24	1	11
01	13113	X	10709	-0-	-2404	-0-	102 102	1 9	10505	2	Y	93	60	0	31	1	13
02	12267	X	10146	-0-	-2121	-0-	95 98	1 9	9953	2	Y	89	58	0	34	1	10
03	13113	X	10962	-0-	-2151	-0-	121 107	1 9	10734	2	Y	97	60	0	34	1	13
*04	11700	X	10313	-0-	-1387	-0-	167 98	1 9	10048	2	Y	89	63	0	32	1	7

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	238 92	1 9	12399	3	Y	84	84	1			3
12	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	45 88	1 9	11010	2	Y	80	49	0	23	1	10
01	10044	X	8815	-0-	-1229	-0-	84 70	1 9	8661	2	Y	64	43	0	22	1	9
02	9396	X	8403	-0-	-993	-0-	79 67	1 9	8257	2	Y	61	40	0	23	1	7
03	10044	X	8976	-0-	-1068	-0-	99 75	1 9	8802	2	Y	68	42	0	24	1	9
*04	9720	X	8804	-0-	-916	-0-	142 75	1 9	8587	2	Y	68	47	0	24	1	6

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	180 78	1 9	9389	3	Y	71	71	1			3
12	9796	X	9160	-0-	-636	-0-	37 61	1 9	9062	2	Y	55	34	0	16	1	7
01	10168	X	9619	-0-	-549	-0-	92 65	1 9	9462	2	Y	59	38	0	20	1	8
02	9512	X	8624	-0-	-888	-0-	81 58	1 9	8485	2	Y	53	35	0	20	1	6
03	10168	X	4951	-0-	-5217	-0-	55 34	1 9	4862	2	Y	31	21	0	12	1	4
*04	9660	X	5203	-0-	-4457	-0-	84 40	1 9	5079	2	Y	36	25	0	12	1	3

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
11	12450	X	12319	-0-	-131	-0-	362 37	1 9	11920	3	Y	34	35	1			2
12	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	68 58	1 9	16760	2	Y	53	33	0	15	1	7
01	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	148 55	1 9	15228	2	Y	50	33	0	17	1	7
02	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	136 52	1 9	14242	2	Y	47	31	0	18	1	5
03	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	171 57	1 9	15259	2	Y	52	32	0	18	1	7
*04	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	247 53	1 9	14871	2	Y	48	34	0	17	1	4

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	199	1	6555	3	Y	41	42	1			3
							45	9									
12	6820	X	5818	-0-	-1002	-0-	23	1	5750	2	Y	41	26	0	12	1	5
							45	9									
01	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	86	1	8817	2	Y	65	40	0	21	1	9
							72	9									
02	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	96	1	10082	2	Y	73	47	0	27	1	8
							80	9									
03	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	95	1	8493	2	Y	64	41	0	23	1	8
							70	9									
*04	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	144	1	8657	2	Y	63	44	0	22	1	5
							69	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	173	1	9015	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
12	9145	X	7399	-0-	-1746	-0-	30	1	7325	2	Y	40	25	0	12	1	5
							44	9									
01	9672	X	6938	-0-	-2734	-0-	67	1	6829	2	Y	38	25	0	13	1	5
							42	9									
02	9048	X	6652	-0-	-2396	-0-	63	1	6548	2	Y	37	24	0	14	1	4
							41	9									
03	9672	X	7236	-0-	-2436	-0-	80	1	7112	2	Y	40	25	0	14	1	5
							44	9									
*04	9240	X	7210	-0-	-2030	-0-	117	1	7049	2	Y	40	28	0	14	1	3
							44	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	163	1	8429	3	N	160	160	1			7
							176	9									
12	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	27	1	6604	2	N	134	81	0	38	1	17
							147	9									
01	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	61	1	6227	2	N	131	85	0	44	1	19
							144	9									
02	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	62	1	6481	2	N	135	88	0	51	1	15
							149	9									
03	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	82	1	7335	2	N	157	97	0	55	1	20
							173	9									
*04	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	115	1	6949	2	N	147	103	0	52	1	12
							162	9									

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	149	1	6564	3	Y	151	151	1			6
							166	9									
12	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	23	1	5626	2	Y	114	69	0	33	1	14
							125	9									
01	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	66	1	6744	2	Y	141	89	0	46	1	20
							155	9									
02	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	59	1	6171	2	Y	127	84	0	49	1	14
							140	9									
03	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	76	1	6743	2	Y	142	88	0	50	1	18
							156	9									
*04	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	112	1	6756	2	Y	141	98	0	49	1	12
							155	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	40	-0-	-5240	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	5456	X	7	-0-	-5449	-0-	7	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					Y	-0-					-0-
03	2945	X	567	-0-	-2378	-0-	6	1	559	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
*04	30	X	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	10909	-0-	-1121	-0-	241	1	10625	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
12	11780	X	10598	-0-	-1182	-0-	43	1	10518	2	Y	34	22	0	10	1	4
							37	9									
01	12121	X	9537	-0-	-2584	-0-	92	1	9410	2	Y	32	21	0	11	1	4
							35	9									
02	11339	X	9602	-0-	-1737	-0-	91	1	9476	2	Y	32	21	0	12	1	3
							35	9									
03	12586	X	9992	-0-	-2594	-0-	111	1	9844	2	Y	34	21	0	12	1	4
							37	9									
*04	10920	X	10070	-0-	-850	-0-	164	1	9869	2	Y	34	23	0	12	1	3
							37	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4226	-0-	-694	-0-	123	1	4067	3	Y	33	34	1			2
							36	9									
12	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	29	1	7161	2	Y	63	39	0	18	1	8
							69	9									
01	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	66	1	6802	2	Y	63	41	0	21	1	9
							69	9									
02	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	59	1	6212	2	Y	57	38	0	22	1	6
							63	9									
03	5704	X	5404	-0-	-300	-0-	59	1	5290	2	Y	50	32	0	18	1	6
							55	9									
*04	6120	X	5748	-0-	-372	-0-	93	1	5598	2	Y	52	36	0	18	1	4
							57	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
11	7350	X	7011	-0-	-339	-0-	152	1	6672	3	N	170	170	1			7
							187	9									
12	7595	X	5220	-0-	-2375	-0-	21	1	5065	2	N	122	74	0	35	1	15
							134	9									
01	7595	X	5413	-0-	-2182	-0-	51	1	5222	2	N	127	82	0	42	1	18
							140	9									
02	7105	X	4615	-0-	-2490	-0-	43	1	4453	2	N	108	72	0	42	1	12
							119	9									
03	7595	X	5613	-0-	-1982	-0-	61	1	5403	2	N	135	83	0	47	1	17
							149	9									
*04	7020	X	6094	-0-	-926	-0-	97	1	5839	2	N	144	99	0	50	1	12
							158	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7338	-0-	-342	-0-	161 118	1 9	7059	3	Y	107	108	1			4
12	7936	X	7118	-0-	-818	-0-	29 107	1 9	6982	2	Y	97	59	0	28	1	12
01	8277	X	6729	-0-	-1548	-0-	64 105	1 9	6560	2	Y	95	62	0	32	1	13
02	7743	X	6142	-0-	-1601	-0-	57 95	1 9	5990	2	Y	86	57	0	33	1	9
03	8277	X	6598	-0-	-1679	-0-	72 105	1 9	6421	2	Y	95	59	0	33	1	12
*04	7350	X	6863	-0-	-487	-0-	110 107	1 9	6646	2	Y	97	67	0	34	1	8

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
11	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	258 65	1 9	8506	3	Y	59	61	1			4
12	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	39 81	1 9	9576	2	Y	74	46	0	21	1	9
01	8897	X	8641	-0-	-256	-0-	83 75	1 9	8483	2	Y	68	44	0	23	1	10
02	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	102 92	1 9	10696	2	Y	84	54	0	31	1	9
03	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	124 98	1 9	11008	2	Y	89	56	0	31	1	11
*04	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	158 84	1 9	9530	2	Y	76	54	0	27	1	6

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16830	X	14525	-0-	-2305	-0-	319 179	1 9	14027	3	Y	163	163	1			7
12	16213	X	15239	-0-	-974	-0-	61 179	1 9	14999	2	Y	163	99	0	46	1	20
01	16027	X	13424	-0-	-2603	-0-	128 163	1 9	13133	2	Y	148	97	0	50	1	21
02	14993	X	12343	-0-	-2650	-0-	116 149	1 9	12078	2	Y	135	89	0	52	1	15
03	17267	X	13707	-0-	-3560	-0-	150 169	1 9	13388	2	Y	154	95	0	54	1	20
*04	14520	X	13885	-0-	-635	-0-	224 166	1 9	13495	2	Y	151	106	0	53	1	12

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	9893	-0-	-1897	-0-	212 295	1 9	9386	3	Y	268	269	1			11
12	12183	X	10177	-0-	-2006	-0-	40 277	1 9	9860	2	Y	252	152	0	71	1	31
01	11780	X	8451	-0-	-3329	-0-	79 244	1 9	8128	2	Y	222	147	0	75	1	31
02	11020	X	7822	-0-	-3198	-0-	72 223	1 9	7527	2	Y	203	134	0	78	1	22
03	11780	X	3206	-0-	-8574	-0-	35 94	1 9	3077	2	Y	85	61	0	35	1	11
*04	9900	X	8692	-0-	-1208	-0-	138 251	1 9	8303	2	Y	228	146	0	74	1	19

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	9270	X	8718	-0-	-552	-0-	255	1	8415	3	Y	44	45	1			3
							48	9									
12	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	46	1	11157	2	Y	63	39	0	18	1	8
							69	9									
01	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	103	1	10576	2	Y	63	41	0	21	1	9
							69	9									
02	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	89	1	9339	2	Y	54	36	0	21	1	6
							59	9									
03	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	110	1	9801	2	Y	60	37	0	21	1	8
							66	9									
*04	10410	X	9973	-0-	-437	-0-	162	1	9748	2	Y	57	40	0	20	1	5
							63	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20670	X	17188	-0-	-3482	-0-	377	1	16570	3	Y	219	219	1			9
							241	9									
12	21359	X	16019	-0-	-5340	-0-	64	1	15742	2	Y	194	117	0	55	1	24
							213	9									
01	19561	X	15836	-0-	-3725	-0-	151	1	15467	2	Y	198	128	0	66	1	28
							218	9									
02	18299	X	14502	-0-	-3797	-0-	136	1	14170	2	Y	178	118	0	69	1	19
							196	9									
03	19251	X	15736	-0-	-3515	-0-	172	1	15343	2	Y	201	124	0	70	1	26
							221	9									
*04	17190	X	16262	-0-	-928	-0-	262	1	15778	2	Y	202	140	0	71	1	17
							222	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
11	11310	X	10871	-0-	-439	-0-	319	1	10528	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
12	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	55	1	13567	2	Y	31	20	0	9	1	4
							34	9									
01	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	124	1	12682	2	Y	30	20	0	10	1	4
							33	9									
02	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	117	1	12225	2	Y	29	19	0	11	1	3
							32	9									
03	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	147	1	13075	2	Y	32	20	0	11	1	4
							35	9									
*04	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	218	1	13132	2	Y	32	22	0	11	1	3
							35	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20700	X	18654	-0-	-2046	-0-	411	1	18087	3	Y	142	142	1			6
							156	9									
12	19406	X	19153	-0-	-253	-0-	77	1	18929	2	Y	134	81	0	38	1	17
							147	9									
01	19964	X	17879	-0-	-2085	-0-	171	1	17565	2	Y	130	85	0	44	1	18
							143	9									
02	18676	X	17120	-0-	-1556	-0-	161	1	16824	2	Y	123	81	0	47	1	13
							135	9									
03	19964	X	17959	-0-	-2005	-0-	198	1	17614	2	Y	134	83	0	47	1	17
							147	9									
*04	18660	X	18163	-0-	-497	-0-	294	1	17724	2	Y	132	92	0	46	1	11
							145	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	275	1	9072	3	Y	60	62	1			4
							66	9									
12	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	52	1	12808	2	Y	97	59	0	28	1	12
							107	9									
01	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	131	1	13418	2	Y	106	68	0	35	1	15
							117	9									
02	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	117	1	12220	2	Y	95	63	0	37	1	10
							105	9									
03	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	118	1	10525	2	Y	85	54	0	30	1	11
							94	9									
*04	11490	X	10410	-0-	-1080	-0-	168	1	10154	2	Y	80	56	0	28	1	7
							88	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
11	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	268	1	8835	3	Y	87	87	1			5
							96	9									
12	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	50	1	12276	2	Y	134	81	0	38	1	17
							147	9									
01	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	107	1	10962	2	Y	125	82	0	42	1	18
							138	9									
02	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	87	1	9143	2	Y	102	69	0	40	1	11
							112	9									
03	11594	X	9809	-0-	-1785	-0-	108	1	9579	2	Y	111	69	0	39	1	14
							122	9									
*04	11220	X	8545	-0-	-2675	-0-	138	1	8302	2	Y	95	67	0	34	1	8
							105	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	11044	-0-	-146	-0-	323	1	10664	3	Y	52	54	1			3
							57	9									
12	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	57	1	14064	2	Y	77	47	0	22	1	10
							85	9									
01	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	123	1	12659	2	Y	71	47	0	24	1	10
							78	9									
02	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	114	1	11943	2	Y	68	45	0	26	1	7
							75	9									
03	15562	X	13220	-0-	-2342	-0-	146	1	12989	2	Y	77	47	0	27	1	10
							85	9									
*04	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	215	1	12995	2	Y	74	52	0	26	1	6
							81	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
11	8670	X	7919	-0-	-751	-0-	232	1	7640	3	Y	43	44	1			3
							47	9									
12	8959	X	8312	-0-	-647	-0-	34	1	8225	2	Y	48	30	0	14	1	6
							53	9									
01	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	82	1	8442	2	Y	55	35	0	18	1	8
							61	9									
02	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	78	1	8165	2	Y	52	34	0	20	1	6
							57	9									
03	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	102	1	9054	2	Y	60	37	0	21	1	8
							66	9									
*04	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	160	1	9662	2	Y	62	43	0	22	1	5
							68	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	14844	-0-	-1536	-0-	324 281	1 9	14239	3	Y	255	255	1			11
12	15779	X	15303	-0-	-476	-0-	61 262	1 9	14980	2	Y	238	143	0	67	1	30
01	16368	X	13532	-0-	-2836	-0-	128 241	1 9	13163	2	Y	219	144	0	74	1	31
02	15312	X	11906	-0-	-3406	-0-	111 210	1 9	11585	2	Y	191	127	0	74	1	21
03	16926	X	13101	-0-	-3825	-0-	143 239	1 9	12719	2	Y	217	134	0	76	1	28
*04	14850	X	13387	-0-	-1463	-0-	214 239	1 9	12934	2	Y	217	151	0	76	1	18

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
11	14790	X	12979	-0-	-1811	-0-	380 61	1 9	12538	3	Y	55	57	1			3
12	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	68 91	1 9	16675	2	Y	83	51	0	24	1	10
01	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	153 90	1 9	15741	2	Y	82	53	0	27	1	12
02	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	135 79	1 9	14093	2	Y	72	48	0	28	1	8
03	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	166 87	1 9	14787	2	Y	79	49	0	28	1	10
*04	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	256 89	1 9	15458	2	Y	81	56	0	28	1	7

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
11	20250	X	19202	-0-	-1048	-0-	360 52	1 9	18790	3	Y	47	48	1			3
12	21080	X	19407	-0-	-1673	-0-	79 99	1 9	19229	2	Y	90	55	0	26	1	11
01	22413	X	18945	-0-	-3468	-0-	182 99	1 9	18664	2	Y	90	58	0	30	1	13
02	20967	X	19924	-0-	-1043	-0-	188 102	1 9	19634	2	Y	93	61	0	35	1	10
03	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	235 113	1 9	20931	2	Y	103	64	0	36	1	13
*04	19200	X	16412	-0-	-2788	-0-	266 85	1 9	16061	2	Y	77	56	0	28	1	6

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
11	7020	X	6388	-0-	-632	-0-	187 18	1 9	6183	3	Y	16	16	1			1
12	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	70 18	1 9	17019	2	Y	16	11	0	5	1	2
01	6417	X	4267	-0-	-2150	-0-	41 6	1 9	4220	2	Y	5	4	0	2	1	1
02	6177	X	4765	-0-	-1412	-0-	45 6	1 9	4714	2	Y	5	3	0	2	1	1
03	7471	X	6070	-0-	-1401	-0-	67 7	1 9	5996	2	Y	6	4	0	2	1	1
*04	7230	X	5839	-0-	-1391	-0-	95 6	1 9	5738	2	Y	5	4	0	2	1	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	21660	X	18177	-0-	-3483	-0-	401 141	1 9	17635	3	Y	128	128	1			5
12	20832	X	16075	-0-	-4757	-0-	65 116	1 9	15894	2	Y	105	64	0	30	1	13
01	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	210 162	1 9	21546	2	Y	147	92	0	47	1	21
02	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	185 144	1 9	19363	2	Y	131	87	0	51	1	14
03	20088	X	16215	-0-	-3873	-0-	179 122	1 9	15914	2	Y	111	71	0	40	1	14
*04	21180	X	15642	-0-	-5538	-0-	253 116	1 9	15273	2	Y	105	73	0	37	1	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
11	11100	X	11059	-0-	-41	-0-	324 36	1 9	10699	3	Y	33	34	1			2
12	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	52 47	1 9	12837	2	Y	43	27	0	13	1	5
01	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	120 47	1 9	12315	2	Y	43	28	0	14	1	6
02	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	110 43	1 9	11454	2	Y	39	26	0	15	1	4
03	13082	X	12363	-0-	-719	-0-	137 48	1 9	12178	2	Y	44	27	0	15	1	6
*04	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	217 51	1 9	13072	2	Y	46	32	0	16	1	4

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17790	X	15162	-0-	-2628	-0-	334 66	1 9	14762	3	Y	60	59	1			4
12	18383	X	17318	-0-	-1065	-0-	70 121	1 9	17127	2	Y	110	67	0	31	1	14
01	15717	X	13926	-0-	-1791	-0-	133 100	1 9	13693	2	Y	91	61	0	31	1	13
02	14645	X	13323	-0-	-1322	-0-	125 94	1 9	13104	2	Y	85	56	0	33	1	9
03	15655	X	14381	-0-	-1274	-0-	159 105	1 9	14117	2	Y	95	59	0	33	1	12
*04	16080	X	14246	-0-	-1834	-0-	231 102	1 9	13913	2	Y	93	64	0	33	1	8

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
11	15120	X	14016	-0-	-1104	-0-	13988	3	28	9	Y	25	38	1			33
12	15624	X	11470	-0-	-4154	-0-	11405	2	65	9	Y	59	78	1			40
01	15252	X	13715	-0-	-1537	-0-	13628	2	87	9	Y	79	64	1			55
02	14181	X	11982	-0-	-2199	-0-	11915	2	67	9	Y	61	76	1			40
03	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	15431	2	83	9	Y	75	83	1			32
04	14010	X	13580	-0-	-430	-0-	13502	2	78	9	Y	71	42	1			61

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
11	11760	X	11575	-0-	-185	-0-	11536	3	39	9	Y	35	29	1			40
12	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12431	2	139	9	Y	126	100	1			85
01	11067	X	11042	-0-	-25	-0-	10908	2	134	9	Y	122	122	1			85
02	11194	X	8969	-0-	-2225	-0-	8874	2	95	9	Y	86	115	1			56
03	11997	X	10304	-0-	-1693	-0-	10198	2	106	9	Y	96	112	1			40
04	12000	X	8984	-0-	-3016	-0-	8885	2	99	9	Y	90	53	1			77

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	8850	X	8775	-0-	-75	-0-	8515	3	260	9	Y	236	216	1			46
12	8432	X	7940	-0-	-492	-0-	7714	2	226	9	Y	205	205	1			63
01	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8376	2	246	9	Y	224	213	1			74
02	8497	X	7246	-0-	-1251	-0-	7045	2	201	9	Y	183	182	1			75
03	9083	X	8621	-0-	-462	-0-	8387	2	234	9	Y	213	201	1			87
04	8790	X	7240	-0-	-1550	-0-	7027	2	213	9	Y	194	198	1			83

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

11	15600	X	15192	-0-	-408	-0-	433	1	14306	3	Y	412	427	1			25
							453	9									
12	18707	X	18707	-0-	-0-	-0-	76	1	18586	2	Y	41	26	0	12	1	5
							45	9									
01	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	170	1	17452	2	Y	42	27	0	14	1	6
							46	9									
02	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	154	1	16070	2	Y	37	25	0	14	1	4
							41	9									
03	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	179	1	15980	2	Y	39	24	0	14	1	5
							43	9									
*04	17370	X	16483	-0-	-887	-0-	268	1	16172	2	Y	39	27	0	14	1	3
							43	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

11	11760	X	10914	-0-	-846	-0-	10870	3	44	9	Y	40	59	1			53
12	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12836	2	85	9	Y	77	84	1			52
01	11811	X	11634	-0-	-177	-0-	11553	2	81	9	Y	74	74	1			52
02	10846	X	9789	-0-	-1057	-0-	9728	2	61	9	Y	55	71	1			36
03	12400	X	10295	-0-	-2105	-0-	10232	2	63	9	Y	57	69	1			24
04	12480	X	10054	-0-	-2426	-0-	9989	2	65	9	Y	59	33	1			50

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

11	26520	X	23379	-0-	-3141	-0-	435	1	22694	3	Y	227	227	1			9
							250	9									
12	27404	X	20496	-0-	-6908	-0-	83	1	20203	2	Y	191	115	0	54	1	24
							210	9									
01	26412	X	23454	-0-	-2958	-0-	224	1	22976	2	Y	231	147	0	75	1	33
							254	9									
02	24708	X	21266	-0-	-3442	-0-	199	1	20836	2	Y	210	139	0	81	1	23
							231	9									
03	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	267	1	23807	2	Y	246	151	0	86	1	32
							271	9									
*04	24218	X	24218	-0-	-0-	-0-	391	1	23564	2	Y	239	167	0	84	1	20
							263	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

11	14520	X	9130	-0-	-5390	-0-	9017	3	113	9	Y	103	102	1			20
12	15004	X	11587	-0-	-3417	-0-	11462	2	125	9	Y	114	142	1			35
01	12803	X	10017	-0-	-2786	-0-	9893	2	124	9	Y	113	111	1			37
02	11977	X	9483	-0-	-2494	-0-	9367	2	116	9	Y	105	99	1			43
03	12803	X	8951	-0-	-3852	-0-	8845	2	106	9	Y	96	100	1			39
04	11280	X	10871	-0-	-409	-0-	10732	2	139	9	Y	126	111	1			54

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16890	X	16161	-0-	-729	-0-	352 345	1 9	15464	3	Y	314	314	1			13
12	17453	X	16804	-0-	-649	-0-	67 331	1 9	16406	2	Y	301	181	0	85	1	37
01	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	171 372	1 9	17517	2	Y	338	216	0	111	1	48
02	16791	X	16385	-0-	-406	-0-	152 332	1 9	15901	2	Y	302	200	0	117	1	33
03	18166	X	14067	-0-	-4099	-0-	153 294	1 9	13620	2	Y	267	170	0	96	1	34
*04	17400	X	14109	-0-	-3291	-0-	225 288	1 9	13596	2	Y	262	183	0	92	1	21

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
11	16710	X	15947	-0-	-763	-0-	456 106	1 9	15385	3	Y	96	99	1			6
12	17267	X	15899	-0-	-1368	-0-	64 120	1 9	15715	2	Y	109	66	0	31	1	14
01	19649	X	19649	-0-	-0-	-0-	188 153	1 9	19308	2	Y	139	88	0	45	1	20
02	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	170 140	1 9	17824	2	Y	127	84	0	49	1	14
03	19785	X	19785	-0-	-0-	-0-	218 156	1 9	19411	2	Y	142	88	0	50	1	18
*04	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	328 157	1 9	19787	2	Y	143	99	0	50	1	12

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18960	X	17088	-0-	-1872	-0-	375 196	1 9	16517	3	Y	178	178	1			7
12	19127	X	15989	-0-	-3138	-0-	64 169	1 9	15756	2	Y	154	93	0	44	1	19
01	18507	X	16168	-0-	-2339	-0-	154 177	1 9	15837	2	Y	161	104	0	53	1	23
02	17313	X	15376	-0-	-1937	-0-	144 167	1 9	15065	2	Y	152	100	0	58	1	17
03	19964	X	16735	-0-	-3229	-0-	184 186	1 9	16365	2	Y	169	105	0	59	1	22
*04	17100	X	16825	-0-	-275	-0-	271 185	1 9	16369	2	Y	168	117	0	59	1	14

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18540	X	15609	-0-	-2931	-0-	15331	3	278	9	Y	253	239	1			49
12	19499	X	14353	-0-	-5146	-0-	14122	2	231	9	Y	210	209	1			64
01	19623	X	16899	-0-	-2724	-0-	16611	2	288	9	Y	262	240	1			86
02	18357	X	16125	-0-	-2232	-0-	15858	2	267	9	Y	243	230	1			99
03	18321	X	16789	-0-	-1532	-0-	16516	2	273	9	Y	248	246	1			101
04	16350	X	15913	-0-	-437	-0-	15632	2	281	9	Y	255	247	1			109

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18180	X	16673	-0-	-1507	-0-	16631	3	42	9	Y	38	57	1			49
12	20168	X	20168	-0-	-0-	-0-	20035	2	133	9	Y	121	98	1			82
01	18507	X	16639	-0-	-1868	-0-	16516	2	123	9	Y	112	116	1			78
02	17197	X	13570	-0-	-3627	-0-	13483	2	87	9	Y	79	105	1			52
03	21297	X	16394	-0-	-4903	-0-	16292	2	102	9	Y	93	106	1			39
04	19560	X	15748	-0-	-3812	-0-	15642	2	106	9	Y	96	53	1			82

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	479 28	1 9	21055	3	Y	25	25	1			1
12	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	73 21	1 9	17800	2	Y	19	13	0	6	1	2
01	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	170 23	1 9	17456	2	Y	21	13	0	7	1	3
02	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	181 23	1 9	18969	2	Y	21	14	0	8	1	2
03	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	223 26	1 9	19835	2	Y	24	15	0	8	1	3
*04	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	303 24	1 9	18279	2	Y	22	15	0	8	1	2

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	8204	-0-	-2536	-0-	181 85	1 9	7938	3	Y	77	77	1			3
12	13919	X	8513	-0-	-5406	-0-	34 83	1 9	8396	2	Y	75	46	0	22	1	9
01	13857	X	8893	-0-	-4964	-0-	85 89	1 9	8719	2	Y	81	52	0	27	1	11
02	12963	X	6704	-0-	-6259	-0-	63 67	1 9	6574	2	Y	61	41	0	24	1	7
03	11718	X	8568	-0-	-3150	-0-	94 86	1 9	8388	2	Y	78	48	0	27	1	10
*04	8610	X	8403	-0-	-207	-0-	136 84	1 9	8183	2	Y	76	53	0	27	1	6

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10288 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135921	X	135921	-0-	-0-	-0-	134912	3	1009	9	N	917	937	1			226
12	125866	X	125866	-0-	-0-	-0-	124952	3	914	9	N	831	935	1			122
01	173197	X	110718	-0-	-62479	-0-	109841	3	877	9	N	797	750	1			169
02	147958	X	91553	-0-	-56405	-0-	91008	3	545	9	N	495	549	1			115
03	142569	X	NO RPT	-0-	-142569	-0-					N	NO RPT					115
04	135930	X	NO RPT	-0-	-135930	-0-					N	NO RPT					115

RFE OPERATING, LLC 704776
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
11	840	N	520	-0-	-320	-0-	514	2	6	9	Y	5	1	8			64
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	393	2	11	9	Y	10	2	8			72
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1270	2	33	9	Y	30	95	1	4	8	3
02	493	X	279	-0-	-214	-0-	276	2	3	9	Y	3	3	8			3
03	527	X	492	-0-	-35	-0-	461	2	31	9	Y	28	1	8			30
04	1260	X	499	-0-	-761	-0-	477	2	22	9	Y	20	39	1	3	8	8

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1211	2	8	9	Y	7					96
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1337	2	23	9	Y	21					117
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1431	2	24	9	Y	22	97	1			42
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					42
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1406	2	69	9	Y	63					105
*04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1417	2	40	9	Y	36	84	1			57

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
11	3930	X	1953	-0-	-1977	-0-	1944	2	9	9	N	8	2	8			49
12	4061	X	2410	-0-	-1651	-0-	2360	2	50	9	N	45	4	8			90
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3575	2	59	9	N	54	110	1	4	8	30
02	3132	X	2992	-0-	-140	-0-	2909	2	83	9	N	75	4	8			101
03	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	2750	2	56	9	N	51	4	8			148
04	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	3068	2	52	9	N	47	117	1			78

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
11	5580	X	5531	-0-	-49	-0-	5376	2	155	9	N	141	172	1	11	8	52
12	5580	X	3425	-0-	-2155	-0-	3404	2	21	9	N	19	6	8			65
01	6014	X	5210	-0-	-804	-0-	5114	2	96	9	N	87	12	8			140
02	5626	X	2427	-0-	-3199	-0-	2325	1	102	9	N	93	184	1	2	8	47
03	6014	X	4957	-0-	-1057	-0-	4850	2	107	9	N	97	9	8			135
04	5520	X	3791	-0-	-1729	-0-	3663	2	128	9	N	116	177	1	6	8	68

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
11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6497	2	31	9	N	28	8	8			167
12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4342	2	4	9	N	4	4	8			167
01	3069	X	1614	-0-	-1455	-0-	1604	2	10	9	N	9	3	8			173
02	5568	X	-0-	-0-	-5568	-0-					N	-0-					173
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6107	2	11	9	N	10	10	8			173
04	5760	X	4740	-0-	-1020	-0-	4621	2	119	9	N	108	165	1	8	8	108

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
11	4110	X	2189	-0-	-1921	-0-	2167	2	22	9	N	20					120
12	4247	X	738	-0-	-3509	-0-	738	2			N	-0-					120
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					120
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3579	2	43	9	N	39	9	8			150
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3966	2	47	9	N	43	16	8			177
*04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3045	2	39	9	N	35	80	1	7	8	125

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
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	3258					N	-0-					107
12	12375	X	9117	-0-	-3258	-0-	9096	2	21	9	N	19	19	8			107
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					107
02	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6147	2	13	9	N	12	12	8			107
03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2376	2	4	9	N	4	4	8			107
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					107

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
11	3480	X	60	-0-	-3420	-0-	60	2			N	-0-					62
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					62
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					62
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3795	2	57	9	N	52	9	8			105
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2730	2	11	9	N	10	10	8			105
*04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3809	2	11	9	N	10	10	8			105

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1827	2	28	9	N	25	21	8			57
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2096	2	28	9	N	25	22	8			60
*04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1478	2	18	9	N	16	16	8			60

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
11	8970	X	8138	-0-	-832	-0-	8008	2	130	9	N	118	171	1	14	8	108
12	9269	X	8587	-0-	-682	-0-	8368	2	219	9	N	199	160	1	17	8	130
01	9114	X	7892	-0-	-1222	-0-	7732	2	160	9	N	145	168	1	17	8	90
02	8468	X	7370	-0-	-1098	-0-	7205	1	165	9	N	150	178	1	14	8	48
03	8773	X	8221	-0-	-552	-0-	7987	2	234	9	N	213	21	8			240
04	8310	X	7871	-0-	-439	-0-	7702	2	169	9	N	154	351	1	13	8	30

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29190	X	28148	-0-	-1042	-0-	27969	2	179	9	N	163	190	1	27	8	165
12	29450	X	29047	-0-	-403	-0-	28832	2	215	9	N	195	174	1	36	8	150
01	29450	X	27998	-0-	-1452	-0-	27744	2	254	9	N	231	175	1	39	8	167
02	27550	X	26040	-0-	-1510	-0-	25851	2	189	9	N	172	190	1	22	8	127
03	29450	X	27257	-0-	-2193	-0-	27071	2	186	9	N	169	39	8			257
04	28140	X	24445	-0-	-3695	-0-	24224	2	221	9	N	201	344	1	19	8	95

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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					80
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					80
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					80
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					80
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					80
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					80

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

11	17610	X	16001	-0-	-1609	-0-	15716	2	285	9	N	259	182	1			272
12	17329	X	16161	-0-	-1168	-0-	15879	2	282	9	N	256	175	1			353
01	16771	X	14738	-0-	-2033	-0-	14440	2	298	9	N	271	367	1			257
02	15689	X	13566	-0-	-2123	-0-	13370	2	196	9	N	178					435
03	16523	X	15836	-0-	-687	-0-	15492	2	344	9	N	313	711	1			37
04	15990	X	15228	-0-	-762	-0-	15143	2	85	9	N	77					114

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

11	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					157
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					157
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					157
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	104	2			N	-0-					157
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					157
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					157

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

11	313	X	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	2	Y	-0-					14
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	55	59	1			10
01	1457	X	157	-0-	-1300	-0-	10	1	116	2	Y	28					38
							31	9									
02	1363	X	1067	-0-	-296	-0-	76	1	924	2	Y	61	59	1	2	8	38
							67	9									
03	1302	X	56	-0-	-1246	-0-	4	1	52	2	Y	-0-	38	1			-0-
04	300	X	44	-0-	-256	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	9	N	4	4	8			27
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	N	1	1	8			27
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	1	9	N	1	1	8			27
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1	1	8			27
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			27
04	600	N	395	-0-	-205	-0-	395	2			N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	721	-0-	-389	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			80
12	1085	N	637	-0-	-448	-0-	636	2	1	9	N	1	1	8			80
01	868	N	604	-0-	-264	-0-	602	2	2	9	N	2	2	8			80
02	696	N	530	-0-	-166	-0-	530	2			N	-0-					80
03	651	N	449	-0-	-202	-0-	408	2	41	9	N	37	91	1	1	8	25
04	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-					25

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10120 - 12728

11	1980	X	984	-0-	-996	-0-	984	2			Y	-0-					130
12	2046	X	727	-0-	-1319	-0-	695	2	32	9	Y	29					159
01	1643	X	722	-0-	-921	-0-	710	2	12	9	Y	11					170
02	1189	X	772	-0-	-417	-0-	772	2			Y	-0-					170
03	1023	X	496	-0-	-527	-0-	487	2	9	9	Y	8	152	1			26
04	990	X	366	-0-	-624	-0-	365	2	1	9	Y	1	1	8			26

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					27
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

11	1050	N	446	-0-	-604	-0-	445	2	1	9	N	1	1	8			27
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1416	2	131	9	N	119	6	8			140
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1682	2	10	9	N	9	9	8			140
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1608	2	61	9	N	55	163	1	5	8	27
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1866	2	7	9	N	6	6	8			27
*04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1732	2	4	9	N	4	4	8			27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04		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

11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	N	1	1	8			60
12	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2			N	-0-					60
01	1147	N	988	-0-	-159	-0-	987	2	1	9	N	1	1	8			60
02	1044	N	962	-0-	-82	-0-	962	2			N	-0-					60
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					60
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1002	2	56	9	N	51	1	8			110

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	N	2	2	8			90
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	630	2	112	9	N	102	159	1	2	8	31
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	489	2	3	9	N	3	3	8			31
02	667	N	584	-0-	-83	-0-	583	2	1	9	N	1	1	8			31
03	744	N	172	-0-	-572	-0-	169	2	3	9	N	3	3	8			31
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	921	2	77	9	N	70	1	8			100

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

11	600	N	481	-0-	-119	-0-	480	2	1	9	N	1	1	8			110
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1	1	8			110
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	N	1	1	8			110
02	464	N	351	-0-	-113	-0-	351	2			N	-0-					110
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	378	2	2	9	N	2	2	8			110
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	338	2	31	9	N	28	113	1			25

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					100
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					100
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

11	8010	X	5875	-0-	-2135	-0-	5856	2	19	9	N	17	166	1	2	8	24
12	7037	X	6048	-0-	-989	-0-	6045	2	3	9	N	3	3	8			24
01	7006	X	5644	-0-	-1362	-0-	5435	2	209	9	N	190	178	1	2	8	34
02	6293	X	4947	-0-	-1346	-0-	4945	2	2	9	N	2	2	8			34
03	6448	X	4806	-0-	-1642	-0-	4710	2	96	9	N	87	1	8			120
04	5880	X	5044	-0-	-836	-0-	4967	2	77	9	N	70	164	1	1	8	25

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

11	2670	X	1665	-0-	-1005	-0-	1590	2	75	9	Y	68	76	1	2	8	41
12	2263	X	1966	-0-	-297	-0-	1962	2	4	9	Y	4	4	8			41
01	2263	X	1790	-0-	-473	-0-	1711	2	79	9	Y	72	79	1	4	8	30
02	1914	X	1471	-0-	-443	-0-	1469	2	2	9	Y	2	2	8			30
03	1953	X	1384	-0-	-569	-0-	1316	2	68	9	Y	62	76	1	3	8	13
04	1890	X	1551	-0-	-339	-0-	1486	2	65	9	Y	59	2	8			70

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					38
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					38
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					38
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					38
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

11	2070	N	1972	-0-	-98	-0-	152	1	1820	2	N	-0-					28
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	174	1	2010	2	N	-0-					28
01	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	121	1	1480	2	N	51					79
							56	9									
02	1914	N	1433	-0-	-481	-0-	109	1	1324	2	N	-0-					79
03	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	161	1	1909	2	N	-0-					79
*04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	235	1	2411	2	N	-0-					79

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	N	2	2	8			23
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			23
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					23
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	N	1	1	8			23
03	403	N	180	-0-	-223	-0-	179	2	1	9	N	1	1	8			23
04	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	2			N	-0-					23

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2580	2	50	9	N	45	152	1	6	8	27
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2925	2	8	9	N	7	7	8			27
01	2883	N	2802	-0-	-81	-0-	2794	2	8	9	N	7	7	8			27
02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2631	2	7	9	N	6	6	8			27
03	2945	N	2488	-0-	-457	-0-	2481	2	7	9	N	6	6	8			27
04	2700	N	2567	-0-	-133	-0-	2567	2			N	-0-					27

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2783	-0-	-67	-0-	2781	2	2	9	Y	2	2	8			74
12	3224	X	2612	-0-	-612	-0-	2609	2	3	9	Y	3	3	8			74
01	3224	X	2791	-0-	-433	-0-	2738	2	53	9	Y	48	109	1	1	8	12
02	3016	X	2605	-0-	-411	-0-	2603	2	2	9	Y	2	2	8			12
03	3038	X	2538	-0-	-500	-0-	2536	2	2	9	Y	2	2	8			12
04	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	2455	2			Y	-0-					12

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1	1	8			105
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	N	1	1	8			105
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	N	2	2	8			105
02	435	N	32	-0-	-403	-0-	32	2			N	-0-					105
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	551	2	48	9	N	44	83	1	1	8	65
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1	1	8			65

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
11	5460	X	4906	-0-	-554	-0-	530	1	4358	2	N	16	16	8			101
							18	9									
12	5487	X	4730	-0-	-757	-0-	558	1	4152	2	N	18	18	8			101
							20	9									
01	5580	X	4875	-0-	-705	-0-	558	1	4208	2	N	99	154	1	21	8	25
							109	9									
02	5220	X	4535	-0-	-685	-0-	522	1	3995	2	N	16	16	8			25
							18	9									
03	5580	X	4656	-0-	-924	-0-	558	1	4075	2	N	21	21	8			25
							23	9									
04	4920	X	3731	-0-	-1189	-0-	540	1	3179	2	N	11	11	8			25
							12	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

11	9150	X	7965	-0-	-1185	-0-	7859	2	106	9	Y	96	104	1	12	8	49
12	9455	X	7883	-0-	-1572	-0-	7872	2	11	9	Y	10	10	8			49
01	9455	X	7838	-0-	-1617	-0-	7730	2	108	9	Y	98	102	1	15	8	30
02	8294	X	7048	-0-	-1246	-0-	7036	2	12	9	Y	11	11	8			30
03	8866	X	7841	-0-	-1025	-0-	7744	2	97	9	Y	88	98	1	13	8	7
04	7980	X	7701	-0-	-279	-0-	7612	2	89	9	Y	81	8	8			80

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

11	9060	X	8101	-0-	-959	-0-	625	1	7476	2	Y	-0-					12
12	9300	X	8271	-0-	-1029	-0-	650	1	7497	2	Y	113	110	1			15
							124	9									
01	9083	X	6906	-0-	-2177	-0-	516	1	6316	2	Y	67					82
							74	9									
02	7830	X	6604	-0-	-1226	-0-	495	1	6018	2	Y	83	103	1			62
							91	9									
03	8370	X	7750	-0-	-620	-0-	596	1	7053	2	Y	92	129	1			25
							101	9									
04	8100	X	7156	-0-	-944	-0-	635	1	6521	2	Y	-0-					25

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

11	15630	X	15069	-0-	-561	-0-	14876	2	193	9	N	175	167	1	8	8	51
12	16151	X	15479	-0-	-672	-0-	15362	2	117	9	N	106	10	8			147
01	16151	X	14006	-0-	-2145	-0-	13890	2	116	9	N	105	182	1	9	8	61
02	14877	X	14132	-0-	-745	-0-	13933	2	199	9	N	181	181	1	10	8	51
03	15903	X	15232	-0-	-671	-0-	15104	2	128	9	N	116	10	8			157
04	15060	X	14573	-0-	-487	-0-	14413	2	160	9	N	145	179	1	6	8	117

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

11	8100	X	7466	-0-	-634	-0-	1922	1	5371	2	N	157	179	1			62
							173	9									
12	8370	X	7064	-0-	-1306	-0-	2099	1	4852	2	N	103					165
							113	9									
01	8370	X	7022	-0-	-1348	-0-	2214	1	4712	2	N	87	178	1			74
							96	9									
02	7395	X	7084	-0-	-311	-0-	1991	1	5093	2	N	-0-					74
03	7719	X	6920	-0-	-799	-0-	1964	1	4809	2	N	134	183	1			25
							147	9									
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					25

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

11	12930	X	12385	-0-	-545	-0-	12035	2	350	9	N	318	353	1			74
12	13268	X	12633	-0-	-635	-0-	12290	2	343	9	N	312	182	1			204
01	13113	X	12108	-0-	-1005	-0-	11770	2	338	9	N	307	355	1			156
02	12180	X	11657	-0-	-523	-0-	11331	2	326	9	N	296	362	1			90
03	12927	X	12171	-0-	-756	-0-	11826	2	345	9	N	314	330	1			74
04	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					74

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3304	-0-	-836	-0-	900	1	2404	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	2719	-0-	-1559	-0-	847	1	1872	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	2666	-0-	-1612	-0-	777	1	1889	2	Y	-0-					-0-
02	4002	X	2874	-0-	-1128	-0-	750	1	2124	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3259	-0-	-492	-0-	785	1	2474	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22650	X	21231	-0-	-1419	-0-	21154	2	77	9	N	70	180	1			37
12	23126	X	21869	-0-	-1257	-0-	21800	2	69	9	N	63					100
01	22754	X	20880	-0-	-1874	-0-	20800	2	80	9	N	73	173	1			-0-
02	21141	X	19851	-0-	-1290	-0-	19796	2	55	9	N	50					50
*03	23118	X	23118	-0-	-0-	-0-	23042	2	76	9	N	69					119
04	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					N	NO RPT					119

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	707	1	3185	2	Y	45	31	1			17
							50	9									
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	893	1	3213	2	Y	46	60	1			3
							51	9									
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	835	1	2845	2	Y	57	52	1			8
							63	9									
*02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	825	1	1574	2	Y	60	54	1			14
							66	9									
03	4061	X	2696	-0-	-1365	-0-	861	1	1765	2	Y	64	74	1			4
							70	9									
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					4

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3027	-0-	-1863	-0-	761	1	2235	2	Y	28	20	1			10
							31	9									
12	5053	X	3009	-0-	-2044	-0-	827	1	2148	2	Y	31	39	1			2
							34	9									
01	5053	X	4407	-0-	-646	-0-	784	1	3580	2	Y	39	35	1			6
							43	9									
02	4727	X	4275	-0-	-452	-0-	800	1	3475	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	5053	X	4657	-0-	-396	-0-	806	1	3845	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	11059	-0-	-521	-0-	10899	2	160	9	N	145	177	1			45
12	11749	X	11095	-0-	-654	-0-	11095	2			N	-0-					45
01	11718	X	10441	-0-	-1277	-0-	10441	2			N	-0-					45
02	10788	X	10307	-0-	-481	-0-	10307	2			N	-0-					45
03	11532	X	10715	-0-	-817	-0-	10715	2			N	-0-					45
04	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT					45

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	1003 114	1 9	6178	2	Y	104	72	1			39
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	1055 119	1 9	6514	2	Y	108	140	1			7
01	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	1039 145	1 9	7233	2	Y	132	120	1			19
*02	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	999 154	1 9	7000	2	Y	140	126	1			33
03	7533	X	7516	-0-	-17	-0-	952 162	1 9	6402	2	Y	147	172	1			8
04	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	896 276	1 9	4151	2	N	251	350	1			50
12	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	1179 257	1 9	3792	2	N	234	180	1			104
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	1380 113	1 9	3968	2	N	103	180	1			27
*02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	1199 206	1 9	3559	2	N	187	177	1			37
03	3565	X	635	-0-	-2930	-0-	32	1	603	2	N	-0-					37
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					37

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
11	2910	X	2006	-0-	-904	-0-	978 14	1 9	1014	2	N	13					33
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	1334 74	1 9	1913	2	N	67					100
01	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	703	1	1750	2	N	-0-					100
02	2059	X	1617	-0-	-442	-0-	867 2	1 9	748	2	N	2					102
*03	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	1084 3	1 9	1215	2	N	3					105
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					105

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
11	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	714 80	1 9	1926	2	Y	73	51	1			27
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	685 81	1 9	2605	2	Y	74	96	1			5
01	3038	X	1966	-0-	-1072	-0-	854 34	1 9	1078	2	Y	31	36	1			-0-
02	2842	X	2496	-0-	-346	-0-	830 110	1 9	1556	2	Y	100	76	1			24
*03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	889 101	1 9	1843	2	Y	92	110	1			6
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					6

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
11	7320	X	2781	-0-	-4539	-0-	605	1	2097	2	Y	72	50	1			27
							79	9									
12	7564	X	2599	-0-	-4965	-0-	403	1	2123	2	Y	66	93	1			-0-
							73	9									
01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	661	1	5443	2	Y	70	61	1			9
							77	9									
*02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	643	1	5002	2	Y	62	56	1			15
							68	9									
*03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	694	1	5955	2	Y	69	80	1			4
							76	9									
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					4

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	500	-0-	-880	-0-	24	1	476	3	Y	-0-					158
12	620	N	76	-0-	-544	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					158
01	1209	N	144	-0-	-1065	-0-	36	1	108	3	Y	-0-					158
02	DLQ G-10		1887	-0-	1887	1887	83	1	1804	3	Y	-0-					158
03	DLQ G-10		1716	-0-	1716	3603	74	1	1610	3	Y	29					187
							32	9									
04	DLQ G-10		1441	-0-	1441	5044	63	1	1349	3	Y	26					213
							29	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	244	-0-	-476	-0-	12	1	232	3	N	-0-					25
12	1023	N	76	-0-	-947	-0-	3	1	73	3	N	-0-					25
01	1023	N	759	-0-	-264	-0-	36	1	723	3	N	-0-					25
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	3	N	-0-					25
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	524	3	N	21					46
							23	9									
04	720	N	543	-0-	-177	-0-	27	1	516	3	N	-0-					46

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	272	-0-	-298	-0-	14	1	258	3	N	-0-					67
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					67
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	26	1	499	3	N	-0-					67
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	526	3	N	21					88
							23	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	780	3	N	20					108
							22	9									
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	24	1	467	3	N	10					118
							11	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	424	-0-	-476	-0-	22	1	402	3	N	-0-					135
12	1302	N	74	-0-	-1228	-0-	74	3			N	-0-					135
01	1240	N	177	-0-	-1063	-0-	13	1	164	3	N	-0-					135
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	92	1	1913	3	N	-0-					135
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	52	1	1082	3	N	-0-					135
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	70	1	1317	3	N	-0-					135

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	505	-0-	-935	-0-	24	1	481	3	Y	-0-					92
12	1302	N	76	-0-	-1226	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					92
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	638	3	Y	-0-					92
02	DLQ G-10		1401	-0-	1401	1401	63	1	1338	3	Y	-0-					92
03	DLQ G-10		956	-0-	956	2357	42	1	914	3	Y	-0-					92
04	DLQ G-10		914	-0-	914	3271	48	1	866	3	Y	-0-					92

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

11	540	N	155	-0-	-385	-0-	7	1	148	3	N	-0-					35
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					35
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					35
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

URSUS OIL AND GAS 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

11	690	N	425	-0-	-265	-0-	425	3			N	-0-					163
12	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	3			N	-0-					163
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					163
02	406	N	305	-0-	-101	-0-	305	3			N	-0-					163
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					163
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					163

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					60
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					60
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					60
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					60
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					60
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					60

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					215
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	3	2	9	N	2	75	1			142
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					142
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	455	3	7	9	N	6					148
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					148
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			N	-0-					148

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
11	1830	N	710	-0-	-1120	-0-	710	3			N	-0-					247
12	1426	N	800	-0-	-626	-0-	800	3			N	-0-					247
01	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	3			N	-0-					247
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					247
03	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	3			N	-0-					247
04	780	N	655	-0-	-125	-0-	655	3			N	-0-					247

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					25
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					25
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	320	3	9	9	N	8					33
02	580	N	280	-0-	-300	-0-	280	3			N	-0-					33
03	465	N	288	-0-	-177	-0-	275	3	13	9	N	12					45
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					45

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

11	360	N	337	-0-	-23	-0-	325	3	12	9	Y	11					48
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	3			Y	-0-					48
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					48
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	280	3	6	9	Y	5					53
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					53
04	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	3			Y	-0-					53

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

11	1230	X	931	-0-	-299	-0-	920	3	11	9	Y	10					100
12	1271	X	655	-0-	-616	-0-	655	3			Y	-0-					100
01	1054	X	840	-0-	-214	-0-	840	3			Y	-0-					100
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	665	3	8	9	Y	7					107
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					107
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	3			Y	-0-					107

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

11	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					230
12	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	120	1			110
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	379	2	11	9	Y	10					41
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	270	2	9	9	Y	8					49
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	277	2	10	9	Y	9	42	1			16
02	377	N	307	-0-	-70	-0-	297	2	10	9	Y	9					25
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	265	2	6	9	Y	5					30
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	211	2	4	9	Y	4					34

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	289	2	9	9	Y	8					36
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	531	2	18	9	Y	16					52
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	383	2	13	9	Y	12	45	1			19
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	353	2	10	9	Y	9					28
03	558	N	336	-0-	-222	-0-	328	2	8	9	Y	7					35
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	274	2	6	9	Y	5					40

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
11	300	N	126	-0-	-174	-0-	123	2	3	9	Y	3					36
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	395	2	13	9	Y	12					48
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	541	2	19	9	Y	17	41	1			24
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	125	2	4	9	Y	4					28
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	375	2	8	9	Y	7					35
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	443	2	9	9	Y	8					43

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	240	N	141	-0-	-99	-0-	137	2	4	9	Y	4					22
12	248	N	97	-0-	-151	-0-	94	2	3	9	Y	3					25
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	52	2	2	9	Y	2	21	1			6
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5					11
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	28	2	1	9	Y	1					12
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	47	2	1	9	Y	1					13

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
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	118	2	3	9	Y	3					23
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	92	2	3	9	Y	3					26
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	238	2	9	9	Y	8	22	1			12
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	115	2	3	9	Y	3					15
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	295	2	7	9	Y	6					21
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	134	2	2	9	Y	2					23

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	90	2	2	9	Y	2					19
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	162	2	6	9	Y	5					24
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	143	2	6	9	Y	5	21	1			8
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5					13
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	Y	4					17
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	Y	3					20

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18904	X	18904	-0-	-0-	-0-	290 135	1 9	18479	2	Y	123	141	1			62
12	14663	X	14271	-0-	-392	-0-	267 184	1 9	13820	2	Y	167	141	1			88
01	14663	X	13692	-0-	-971	-0-	252 144	1 9	13296	2	Y	131	155	1			64
02	13369	X	13052	-0-	-317	-0-	261 133	1 9	12658	2	Y	121	78	1			107
03	14291	X	13881	-0-	-410	-0-	275 130	1 9	13476	2	Y	118	152	1			73
*04	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	284 144	1 9	13600	2	Y	131	155	1			49

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
11	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	142 68	1 9	9025	2	Y	62	72	1			32
12	9424	X	6341	-0-	-3083	-0-	119 55	1 9	6167	2	Y	50	56	1			26
01	9424	X	5945	-0-	-3479	-0-	110 42	1 9	5793	2	Y	38	45	1			19
02	6380	X	5504	-0-	-876	-0-	110 37	1 9	5357	2	Y	34	23	1			30
03	6820	X	5570	-0-	-1250	-0-	111 35	1 9	5424	2	Y	32	42	1			20
04	6600	X	5716	-0-	-884	-0-	116 40	1 9	5560	2	Y	36	42	1			14

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
11	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	325 127	1 9	20703	2	Y	115	149	1	1	8	58
12	19222	X	19222	-0-	-0-	-0-	360 194	1 9	18668	2	Y	176	141	1			93
01	18786	X	18084	-0-	-702	-0-	334 150	1 9	17600	2	Y	136	162	1	1	8	66
02	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	359 144	1 9	17447	2	Y	131	82	1	1	8	114
03	19225	X	19225	-0-	-0-	-0-	382 140	1 9	18703	2	Y	127	164	1			77
*04	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	362 145	1 9	17302	2	Y	132	158	1	1	8	50

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
11	21810	X	18841	-0-	-2969	-0-	292 52	1 9	18497	2	Y	47	29	1			37
12	19778	X	18999	-0-	-779	-0-	299 41	1 9	18659	2	Y	37	29	1	2	8	43
01	19530	X	17211	-0-	-2319	-0-	278 59	1 9	16874	2	Y	54	64	1			33
02	17835	X	17802	-0-	-33	-0-	274 37	1 9	17491	2	Y	34	30	1	1	8	36
03	19065	X	17867	-0-	-1198	-0-	294 73	1 9	17500	2	Y	66	78	1			24
04	18450	X	13405	-0-	-5045	-0-	124 41	1 9	13240	2	Y	37	39	1			22

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	24900	X	23416	-0-	-1484	-0-	363	1	22988	2	Y	59	35	1			47
							65	9									
12	25451	X	20417	-0-	-5034	-0-	321	1	20034	2	Y	56	36	1			67
							62	9									
01	24924	X	21580	-0-	-3344	-0-	348	1	21122	2	Y	100	106	1			61
							110	9									
02	22765	X	22672	-0-	-93	-0-	348	1	22255	2	Y	63	55	1			69
							69	9									
03	24335	X	21085	-0-	-3250	-0-	346	1	20611	2	Y	116	143	1			42
							128	9									
04	23430	X	17124	-0-	-6306	-0-	159	1	16889	2	Y	69	70	1			41
							76	9									

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25770	X	25115	-0-	-655	-0-	387	1	24513	2	Y	195	117	1			155
							215	9									
12	26629	X	21582	-0-	-5047	-0-	339	1	21145	2	Y	89	120	1			124
							98	9									
01	26598	X	24961	-0-	-1637	-0-	401	1	24370	2	Y	173	192	1			105
							190	9									
02	24447	X	22791	-0-	-1656	-0-	349	1	22337	2	Y	95	96	1			104
							105	9									
03	26133	X	2650	-0-	-23483	-0-	43	1	2583	2	Y	22	118	1			8
							24	9									
04	25110	X	23938	-0-	-1172	-0-	222	1	23556	2	Y	145	67	1			86
							160	9									

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-					45
12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			Y	-0-					45
01	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	2874	3	167	9	Y	152	187	1			10
02	2639	N	2462	-0-	-177	-0-	2451	3	11	9	Y	10					20
03	2821	N	2382	-0-	-439	-0-	2376	3	6	9	Y	5					25
04	2730	N	2531	-0-	-199	-0-	2531	3			Y	-0-					25

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

11	2310	N	2189	-0-	-121	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
12	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2086	-0-	-208	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	1	1	9	N	1					39
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	1	1	9	N	1					40
01	775	N	753	-0-	-22	-0-	752	1	1	9	N	1					41
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	865	1	1	9	N	1					42
03	775	N	564	-0-	-211	-0-	563	1	1	9	N	1					43
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	650	1	1	9	N	1					44

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	966	1	4723	3	Y	1061	1062	1			44
							1167	9									
*12	5890	X	3881	-0-	-2009	-0-	337	1	2969	2	Y	523	502	7			65
							575	9									
01	5890	X	5554	-0-	-336	-0-	367	1	4349	2	Y	762	475	0	244	1	108
							838	9									
02	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	347	1	4494	2	Y	775	505	0	294	1	84
							853	9									
03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	382	1	5097	2	Y	904	557	0	315	1	116
							994	9									
*04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	404	1	5362	2	Y	930	645	0	325	1	76
							1023	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	287	-0-	-1783	-0-	158	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	1891	X	178	-0-	-1713	-0-	163	1	8	2	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									
01	1333	X	181	-0-	-1152	-0-	163	1	11	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	154	1	168	2	Y	11	7	0	4	1	1
							12	9									
03	1209	N	985	-0-	-224	-0-	171	1	773	2	Y	37	21	0	12	1	5
							41	9									
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	168	1	667	2	Y	31	22	0	11	1	3
							34	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	1474	-0-	-1106	-0-	341	1	1091	3	Y	38	38	1			2
							42	9									
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	332	1	1681	2	Y	63	39	0	18	1	8
							69	9									
01	2356	N	1647	-0-	-709	-0-	337	1	1255	2	Y	50	34	0	17	1	7
							55	9									
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	321	1	1732	2	Y	65	41	0	24	1	7
							72	9									
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	350	1	2243	2	Y	84	51	0	29	1	11
							92	9									
*04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	351	1	2164	2	Y	80	56	0	28	1	7
							88	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	512	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	3	1	683	2	Y	23	14	0	7	1	3
							25	9									
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	12	1	1194	2	Y	39	24	0	12	1	6
							43	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	8	1	839	2	Y	27	19	0	11	1	3
							30	9									
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	8	1	713	2	Y	24	15	0	9	1	3
							26	9									
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	5	1	309	2	Y	10	8	0	4	1	1
							11	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-	1	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-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

11	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	171	1	1477	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1184	-0-	-552	-0-	146	1	1038	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	1736	N	1489	-0-	-247	-0-	154	1	1335	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1382	-0-	1382	1382	144	1	1238	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1400	-0-	1400	2782	155	1	1245	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1600	-0-	1600	4382	161	1	1439	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	32	1	1417	3	N	-0-					205
12	1209	N	746	-0-	-463	-0-	18	1	728	3	N	-0-					205
01	1147	N	984	-0-	-163	-0-	20	1	890	3	N	67	190	1			82
							74	9									
02	1276	N	870	-0-	-406	-0-	54	1	816	3	N	-0-					82
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	59	1	945	3	N	65					147
							72	9									
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	61	1	904	3	N	90	185	1			52
							99	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
11	1260	N	329	-0-	-931	-0-	7	1	322	3	N	-0-					201
12	713	N	451	-0-	-262	-0-	11	1	440	3	N	-0-					201
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	550	3	N	36	161	1			76
							40	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	44	1	643	3	N	12					88
							13	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	3	N	-0-					88
04	600	N	7	-0-	-593	-0-	1	1	6	3	N	-0-					88

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
11	1830	N	420	-0-	-1410	-0-	10	1	410	3	N	-0-					87
12	1767	N	1441	-0-	-326	-0-	35	1	1406	3	N	-0-					87
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	94	1	1374	3	N	480	565	1			2
							528	9									
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	966	3	N	257	187	1			72
							283	9									
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	85	1	1415	3	N	174	171	1			75
							191	9									
*04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	124	1	1856	3	N	256	178	1			153
							282	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
11	1230	N	723	-0-	-507	-0-	17	1	706	3	N	-0-					68
12	1271	N	406	-0-	-865	-0-	5	1	401	3	N	-0-					68
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	102	1	1238	3	N	-0-					68
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	63	1	818	3	N	-0-					68
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	57	1	790	3	N	5					73
							6	9									
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	116	1	1484	3	N	-0-					73

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
11	1140	N	457	-0-	-683	-0-	10	1	447	3	N	-0-					83
12	1178	N	749	-0-	-429	-0-	18	1	731	3	N	-0-					83
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	52	1	835	3	N	386	332	1			137
							425	9									
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	42	1	731	3	N	167	161	1			143
							184	9									
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	47	1	851	3	N	188	162	1			169
							207	9									
04	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	49	1	811	3	N	167	310	1			26
							184	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	247	-0-	-743	-0-	6	1	241	3	N	-0-					124
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					124
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	27					151
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	38					189
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					210

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	712	-0-	-466	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	204	-0-	-898	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	986	1	2	9	N	2					29
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	1	1	9	N	1					30
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	869	1	8	9	N	7					37
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	867	1	6	9	N	5					42
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	941	1	9	9	N	8					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	627	-0-	-573	-0-	614	1	13	9	N	12					53
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	491	1	4	9	N	4					57
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	1	1	9	N	1					58
02	609	N	273	-0-	-336	-0-	272	1	1	9	N	1					59
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	1	1	9	N	1					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-					14
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					14
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					14
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	6	1	45	2	N	-0-					14
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					14
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	N	-0-					14

BRANGUS ENERGY LLC 088639
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
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	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					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
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	33	2	7	9	N	6					29
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	16	2	13	9	N	12					41
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	15	2	8	9	N	7					48
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	2	8	9	N	7					55
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	24	2	3	9	N	3					58
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	36	2	9	9	N	8					66

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
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	N	2					42
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					42
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	146	2	3	9	N	3					45
02	145	N	96	-0-	-49	-0-	96	2			N	-0-					45
03	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	2			N	-0-					45
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	138	2	14	9	N	13					58

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
11	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	1003	2	24	9	N	22					199
12	1426	N	1096	-0-	-330	-0-	1076	2	20	9	N	18	162	1			55
01	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1167	2	22	9	N	20					75
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1099	2	36	9	N	33					108
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1181	2	19	9	N	17					125
04	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1009	2	14	9	N	13					138

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
11	2970	X	2883	-0-	-87	-0-	463 1 56 9	2364 3	Y	51	53 1		3
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-			-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-			-0-
02	2871	X	-0-	-0-	-2871	-0-			Y	-0-			-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-			-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

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-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-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-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	1 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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	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-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10074 - 10080

11	630	N	148	-0-	-482	-0-	147	2	1	9	N	1	1	8			100
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	N	2	2	8			100
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					100
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2	2	8			100
03	651	N	253	-0-	-398	-0-	251	2	2	9	N	2	2	8			100
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1	1	8			100

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

11	630	X	564	-0-	-66	-0-	24	1	540	3	N	-0-					184
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	140	1	5796	3	N	-0-					184
01	731	X	731	-0-	-0-	-0-	48	1	683	3	N	-0-					184
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					184
03	5921	X	2625	-0-	-3296	-0-	55	1	2570	3	N	-0-					184
04	5730	X	327	-0-	-5403	-0-	7	1	320	3	N	-0-					184

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	39	1	1634	3	N	-0-					90
12	1891	N	712	-0-	-1179	-0-	33	1	679	3	N	-0-					90
01	1860	N	1340	-0-	-520	-0-	102	1	1238	3	N	-0-					90
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	117	1	1535	3	N	-0-					90
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	120	1	1650	3	N	-0-					90
04	1290	N	964	-0-	-326	-0-	72	1	891	3	N	1					91
							1	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
11	1950	X	1406	-0-	-544	-0-	32	1	1374	3	N	-0-					202
12	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	247	1	9742	3	N	-0-					202
01	3596	X	15	-0-	-3581	-0-	1	1	14	3	N	-0-					202
02	3364	X	-0-	-0-	-3364	-0-					N	-0-					202
03	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					202
04	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					202

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1363	-0-	-167	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1423	-0-	-685	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1327	-0-	-645	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1683	S	1683	-0-	-0-	-0-	130	1	1553	2	N	-0-					70
12	1735	S	1735	-0-	-0-	-0-	138	1	1597	2	N	-0-					70
01	1580	S	1580	-0-	-0-	-0-	115	1	1404	2	N	55					125
							61	9									
02	1647	S	1647	-0-	-0-	-0-	123	1	1501	2	N	21					146
							23	9									
03	1830	S	1830	-0-	-0-	-0-	140	1	1658	2	N	29	160	1			15
							32	9									
*04	1705	S	1705	-0-	-0-	-0-	147	1	1513	2	N	41					56
							45	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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	X	378	-0-	-522	-0-	378	2			N	-0-					27
12	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					27
01	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	15979	2	58	9	N	53					80
02	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12107	2	128	9	N	116	169	1			27
03	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					27
04	3630	X	929	-0-	-2701	-0-	929	2			N	-0-					27

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
11	1200	X	596	-0-	-604	-0-	596	2			N	-0-					69
12	1054	X	768	-0-	-286	-0-	768	2			N	-0-					69
01	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					69
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					69
03	775	N	585	-0-	-190	-0-	585	2			N	-0-					69
04	1080	N	714	-0-	-366	-0-	686	2	28	9	N	25	69	1			25

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	90	1	13396	2	N	30					90
							33	9									
12	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	93	1	12046	2	N	-0-					90
01	10354	X	5993	-0-	-4361	-0-	87	1	5906	2	N	-0-					90
02	13079	X	2549	-0-	-10530	-0-	75	1	2474	2	N	-0-					90
03	13981	X	1100	-0-	-12881	-0-	54	1	1046	2	N	-0-					90
04	13530	X	1064	-0-	-12466	-0-	69	1	995	2	N	-0-					90

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	652	-0-	-578	-0-	15	1	637	3	N	-0-					95
12	1209	N	265	-0-	-944	-0-	6	1	259	3	N	-0-					95
01	1147	N	239	-0-	-908	-0-	18	1	221	3	N	-0-					95
02	638	N	196	-0-	-442	-0-	14	1	182	3	N	-0-					95
03	279	N	203	-0-	-76	-0-	13	1	190	3	N	-0-					95
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	13	1	171	3	N	-0-					95

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	1					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

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-
04	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

11	1500 X	1381	-0-	-119	-0-	1381	2			N	-0-					252
12	1581 X	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			N	-0-					252
01	1581 X	1274	-0-	-307	-0-	1274	2			N	-0-	189	1			63
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					63
03	1550 N	922	-0-	-628	-0-	920	2	2	9	N	2	2	1			63
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					63

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
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
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		246	-0-	246	246	246	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		221	-0-	221	467	221	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		186	-0-	186	653	186	2			N	-0-					-0-
03	890	X	237	-0-	-653	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

11	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	451	-0-	-758	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	579	-0-	579	579	326 1 18 9	235 2		Y	16	11 0	5 1		2
01	PRTL PLG	3624	-0-	3624	4203	356 1 99 9	3169 2		Y	90	52 0	27 1		13
02	PRTL PLG	3597	-0-	3597	7800	334 1 94 9	3169 2		Y	85	56 0	33 1		9
03	PRTL PLG	3911	-0-	3911	11711	364 1 106 9	3441 2		Y	96	59 0	34 1		12
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11711				Y	NO RPT				12

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0	1 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-
*04	14B2 EXT	-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

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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-				-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	30 1 57 9	1319 3	Y	52	52 1		2
12	1333 N	1087	-0-	-246	-0-	4 1 42 9	1041 2	Y	38	24 0	11 1	5
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	12 1 47 9	1200 2	Y	43	28 0	14 1	6
02	1247 N	1167	-0-	-80	-0-	11 1 44 9	1112 2	Y	40	27 0	15 1	4
03	1333 X	1260	-0-	-73	-0-	13 1 51 9	1196 2	Y	46	28 0	16 1	6
*04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	20 1 47 9	1182 2	Y	43	30 0	15 1	4

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	182	X	182	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									
01	629	X	629	-0-	-0-	-0-	6	1	615	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									
02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	6	1	646	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
03	735	X	735	-0-	-0-	-0-	8	1	718	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
*04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	12	1	696	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	5	1	1133	2	Y	9	7	0	3	1	1
							10	9									
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	27	1	2743	2	Y	26	15	0	8	1	4
							29	9									
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	3	0	1	1	-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-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
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-
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-	1	0	1	1	-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-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	138 41	1 9	4556	3	Y	37	38	1			2
12	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	22 53	1 9	5489	2	Y	48	30	0	14	1	6
01	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	57 61	1 9	5860	2	Y	55	35	0	18	1	8
02	4582	X	4569	-0-	-13	-0-	43 44	1 9	4482	2	Y	40	28	0	16	1	4
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	57 54	1 9	5116	2	Y	49	30	0	17	1	6
*04	5760	X	5423	-0-	-337	-0-	88 54	1 9	5281	2	Y	49	34	0	17	1	4

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	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-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

11	SWR 10		1648	-0-	1648	73626	171	1	1477	3	Y	-0-					-0-
12	SWR 10		1184	-0-	1184	74810	146	1	1038	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	SWR 10		1489	-0-	1489	76299	154	1	1335	2	Y	-0-					-0-
02	SWR 10		1382	-0-	1382	77681	144	1	1238	2	Y	-0-					-0-
03	SWR 10		1400	-0-	1400	79081	155	1	1245	2	Y	-0-					-0-
*04	SWR 10		1600	-0-	1600	80681	161	1	1439	2	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

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	5			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	119	1	1418	2	N	-0-			27
12	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	123	1	1420	2	N	-0-			27
01	1612	N	1036	-0-	-576	-0-	78	1	958	2	N	-0-			27
02	1479	N	641	-0-	-838	-0-	49	1	592	2	N	-0-			27
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	130	1	1536	2	N	-0-			27
04	990	N	332	-0-	-658	-0-	29	1	303	2	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

11	1350 N	536	-0-	-814	-0-	502	1	34	9	N	31					123
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	402	1	4	9	N	4					127
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	450	1	6	9	N	5					132
02	522 N	226	-0-	-296	-0-	223	1	3	9	N	3					135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					140
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

11	1620 N	1610	-0-	-10	-0-	1542	1	68	9	N	62	182	1			122
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1667	1	59	9	N	54					176
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1652	1	7	9	N	6					182
02	1566 N	1168	-0-	-398	-0-	1157	1	11	9	N	10					192
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	429	1	13	9	N	12					204
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

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

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038

HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

11	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			Y	-0-					136
12	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3			Y	-0-					136
01	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			Y	-0-					136
02	261	N	150	-0-	-111	B	-0-	150	3			Y	-0-					136
03	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3			Y	-0-					136
04	510	N	394	-0-	-116	B	-0-	394	3			Y	-0-					136

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

11	1200	N	1146	-0-	-54	B	-0-	1146	3			Y	-0-					137
12	1209	N	778	-0-	-431	B	-0-	778	3			Y	-0-					137
01	1147	N	1074	-0-	-73	B	-0-	1074	3			Y	-0-					137
02	1102	N	1021	-0-	-81	B	-0-	1021	3			Y	-0-					137
03	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1275	3			Y	-0-					137
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	3			Y	-0-					137

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

11	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1483	3			Y	-0-					38
12	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3			Y	-0-					38
01	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			Y	-0-					38
02	899	N	348	-0-	-551	B	-0-	348	3			Y	-0-					38
03	806	N	451	-0-	-355	B	-0-	451	3			Y	-0-					38
*04	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	3			Y	-0-					38

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
11	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			Y	-0-					34
12	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			Y	-0-					34
01	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			Y	-0-					34
02	377	N	321	-0-	-56 B	-0-	296	3	25	9	Y	23					57
03	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			Y	-0-					57
*04	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			Y	-0-					57

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

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-
04	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

11	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			Y	-0-					39
12	372	N	302	-0-	-70 B	-0-	302	3			Y	-0-					39
01	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			Y	-0-					39
02	290	N	260	-0-	-30 B	-0-	260	3			Y	-0-					39
03	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	276	3			Y	-0-					39
04	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3			Y	-0-					39

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

11	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	99	-0-	-56 B	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	117	-0-	-69 B	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	112	-0-	-33 B	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

11	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			Y	-0-					2
12	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-					2
01	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			Y	-0-					2
02	145	N	94	-0-	-51 B	-0-	94	3			Y	-0-					2
03	155	N	112	-0-	-43 B	-0-	112	3			Y	-0-					2
*04	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			Y	-0-					2

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

11	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3			Y	-0-					25
12	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			Y	-0-					25
01	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			Y	-0-					25
02	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	121	3	26	9	Y	24					49
03	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	3			Y	-0-					49
*04	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			Y	-0-					49

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

11	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	3			Y	-0-					56
12	1550	N	1139	-0-	-411	B	-0-	1139	3			Y	-0-					56
01	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	3			Y	-0-					56
02	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1496	3	26	9	Y	24					80
03	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	3			Y	-0-					80
*04	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217	3			Y	-0-					80

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC 186953
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-					58
12	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					58
01	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2			N	-0-					58
02	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			N	-0-					58
*03	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					58
*04	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2			N	-0-					58

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

11	480	N	469	-0-	-11	B	-0-	469	2			N	-0-					50
12	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					50
01	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2			N	-0-					50
02	464	N	436	-0-	-28	B	-0-	436	2			N	-0-					50
*03	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2			N	-0-					50
04	660	N	479	-0-	-181	B	-0-	479	2			N	-0-					50

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019 - P/A 10/17/19

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

11	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2			N	-0-					102
12	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					102
01	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2			N	-0-					102
02	696	N	450	-0-	-246	B	-0-	450	2			N	-0-					102
*03	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					102
04	570	N	270	-0-	-300	B	-0-	270	2			N	-0-					102

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

11	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					67
12	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			N	-0-					67
01	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	617	2	7	9	N	6					73
02	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	411	2	6	9	N	5					78
03	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	394	2	6	9	N	5					83
*04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	346	2	3	9	N	3					86

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

11	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					89
12	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					89
01	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					89
02	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					89
03	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					89
*04	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

11	2057	X	2057	-0-	-0- B	-0-	455	1	1601	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
12	2198	X	2198	-0-	-0- B	-0-	455	1	1729	2	Y	13	8	1			5
							14	9									
01	2397	X	2397	-0-	-0- B	-0-	399	1	1968	2	Y	27	22	1			10
							30	9									
02	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	442	1	1695	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
03	2015	N	1956	-0-	-59 B	-0-	472	1	1469	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
*04	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	397	1	2009	2	Y	5	8	1	1	8	2
							6	9									

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

11	1410	N	1303	-0-	-107 B	-0-	1275	2	28	9	N	25	108	1	1	8	30
12	1426	N	1278	-0-	-148 B	-0-	1277	2	1	9	N	1	1	8			30
01	1333	N	1305	-0-	-28 B	-0-	1303	2	2	9	N	2	2	8			30
02	1247	N	1221	-0-	-26 B	-0-	1220	2	1	9	N	1	1	8			30
03	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1447	2	2	9	N	2	2	8			30
*04	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1461	2	67	9	N	61	1	8			90

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1192	-0-	-338 B	-0-	1185	2	7	9	N	6	1	8			64
12	1426	N	1327	-0-	-99 B	-0-	1325	2	2	9	N	2	2	8			64
01	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1360	2	2	9	N	2	2	8			64
02	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1193	2	1	9	N	1	1	8			64
03	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1358	2	1	9	N	1	1	8			64
*04	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1372	2	103	9	N	94	128	1	1	8	29

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

11	300	N	259	-0-	-41 B	-0-	259	2			N	-0-					27
12	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	2			N	-0-					27
01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					27
02	261	N	228	-0-	-33 B	-0-	228	2			N	-0-					27
03	279	N	103	-0-	-176 B	-0-	103	2			N	-0-					27
04	270	N	183	-0-	-87 B	-0-	183	2			N	-0-					27

JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

11	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	175	2	9	9	N	8	8	0			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	3	3	0			-0-
01	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	354	2	17	9	N	15	15	0			-0-
02	174	N	116	-0-	-58 B	-0-	106	2	10	9	N	9	9	0			-0-
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	277	2	18	9	N	16	16	0			-0-
*04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	339	2	23	9	N	21	21	0			-0-

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

11	1200	N	921	-0-	-279 B	-0-	913	2	8	9	N	7	1	8			83
12	1054	N	987	-0-	-67 B	-0-	986	2	1	9	N	1	1	8			83
01	1023	N	997	-0-	-26 B	-0-	996	2	1	9	N	1	1	8			83
02	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	966	2	1	9	N	1	1	8			83
03	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1081	2	1	9	N	1	1	8			83
04	960	N	278	-0-	-682 B	-0-	278	2			N	-0-					83

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

11	930	N	816	-0-	-114 B	-0-	743	2	73	9	N	66	80	1	1	8	35
12	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	679	2	3	9	N	3	3	8			35
01	961	N	789	-0-	-172 B	-0-	788	2	1	9	N	1	1	8			35
02	783	N	656	-0-	-127 B	-0-	654	2	2	9	N	2	2	8			35
03	682	N	675	-0-	-7 B	-0-	675	2			N	-0-					35
04	750	N	702	-0-	-48 B	-0-	701	2	1	9	N	1	1	8			35

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

11	510	N	495	-0-	-15 B	-0-	492	2	3	9	N	3	1	8			87
12	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	562	2	3	9	N	3	1	8			89
01	620	N	455	-0-	-165 B	-0-	453	2	2	9	N	2	1	8			90
02	493	N	454	-0-	-39 B	-0-	452	2	2	9	N	2					92
03	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	576	2	11	9	N	10					102
*04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	530	2	7	9	N	6	1	8			107

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

11	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	456	2	1	9	N	1	1	8			90
12	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	544	2	7	9	N	6	1	8			95
01	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	590	2	3	9	N	3	1	8			97
02	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	417	2	3	9	N	3	1	8			99
03	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	603	2	8	9	N	7	1	8			105
*04	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					105

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
11	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	2322	2	4	9	N	4	4	0			-0-
01	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	522	2	1	9	N	1	1	0			-0-
02	435	N	398	-0-	-37 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	448	-0-	-730 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*04	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-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
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					107
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					107
01	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					107
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					107
03	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					107
*04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	3	3	0			-0-
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	37	2	1	9	N	1	1	0			-0-
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	978	-0-	-342 B	-0-	3 3	1 9	972	2	Y	3	3	8			-0-
12	1364	X	1180	-0-	-184 B	-0-	4 4	1 9	1172	2	Y	4	4	8			-0-
01	1426	X	993	-0-	-433 B	-0-	3	1	990	2	Y	-0-					-0-
02	1334	X	681	-0-	-653 B	-0-	3 1	1 9	677	2	Y	1	1	8			-0-
03	1426	X	1185	-0-	-241 B	-0-	5 1	1 9	1179	2	Y	1	1	8			-0-
04	1140	X	539	-0-	-601 B	-0-	3 3	1 9	533	2	Y	3	3	8			-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
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					35
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					35
01	279	N	37	-0-	-242 B	-0-	37	2			N	-0-					35
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					35
03	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					35
*04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					35

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	189	2	12	9	N	11	2	8			99
12	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	75	2	13	9	N	12	2	8			109
01	155	N	81	-0-	-74 B	-0-	78	2	3	9	N	3					112
02	203	N	188	-0-	-15 B	-0-	169	2	19	9	N	17	2	8			127
03	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					127
*04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					127

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

11	600	N	353	-0-	-247 B	-0-	353	2			N	-0-					51
12	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					51
01	682	N	625	-0-	-57 B	-0-	625	2			N	-0-					51
02	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					51
03	465	N	310	-0-	-155 B	-0-	267	2	43	9	N	39					90
04	600	N	344	-0-	-256 B	-0-	343	2	1	9	N	1	1	8			90

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

11	810	N	619	-0-	-191 B	-0-	618	2	1	9	N	1					33
12	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	999	2	3	9	N	3	1	8			35
01	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	922	2	4	9	N	4					39
02	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	727	2	1	9	N	1	1	8			39
03	961	N	756	-0-	-205 B	-0-	756	2			N	-0-					39
04	900	N	793	-0-	-107 B	-0-	792	2	1	9	N	1					40

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

11	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	768	2	1	9	N	1	1	8			65
12	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					65
01	589	N	540	-0-	-49 B	-0-	540	2			N	-0-					65
02	754	N	696	-0-	-58 B	-0-	696	2			N	-0-					65
03	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	773	2	1	9	N	1	1	8			65
04	510	N	384	-0-	-126 B	-0-	384	2			N	-0-					65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

11	3576	X	3576	-0-	-0- B	-0-	3573	2	3	9	N	3	3	8			27
12	1891	X	1706	-0-	-185 B	-0-	1705	2	1	9	N	1	1	8			27
01	2015	N	1068	-0-	-947 B	-0-	1068	2			N	-0-					27
02	3862	X	3862	-0-	-0- B	-0-	3860	2	2	9	N	2	2	8			27
03	2821	X	2651	-0-	-170 B	-0-	2651	2			N	-0-					27
04	2730	X	1976	-0-	-754 B	-0-	1895	2	81	9	N	74	1	8			100

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

11	5430	X	4273	-0-	-1157 B	-0-	4271	2	2	9	N	2	2	8			100
12	5611	X	5390	-0-	-221 B	-0-	5389	2	1	9	N	1	1	8			100
01	5748	X	5748	-0-	-0- B	-0-	5686	2	62	9	N	56	2	8			154
02	4959	X	4610	-0-	-349 B	-0-	4608	2	2	9	N	2	2	8			154
03	5394	X	5276	-0-	-118 B	-0-	5275	2	1	9	N	1	1	8			154
04	5550	X	5000	-0-	-550 B	-0-	4999	2	1	9	N	1	1	8			154

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209880	X	147216	-0-	-62664 B	-0-	442 1255	1 9	145519	2	Y	1141	902	1	225	8	240
12	210273	X	142684	-0-	-67589 B	-0-	456 1493	1 9	140735	2	Y	1357	890	1	223	8	484
01	196664	X	128077	-0-	-68587 B	-0-	372 1001	1 9	126704	2	Y	910	880	1	122	8	392
02	159471	X	109113	-0-	-50358 B	-0-	425 686	1 9	108002	2	Y	624	524	1	94	8	398
03	153512	X	104571	-0-	-48941 B	-0-	453 966	1 9	103152	2	Y	878	881	1	72	8	323
04	147210	X	96074	-0-	-51136 B	-0-	438 847	1 9	94789	2	Y	770	776	1	109	8	208

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

11	900	N	879	-0-	-21 B	-0-	869	2	10	9	N	9	3	8			33
12	930	N	665	-0-	-265 B	-0-	659	2	6	9	N	5					38
01	899	N	861	-0-	-38 B	-0-	849	2	12	9	N	11	1	8			48
02	841	N	750	-0-	-91 B	-0-	737	2	13	9	N	12	2	8			58
03	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	667	2	6	9	N	5					63
04	840	N	397	-0-	-443 B	-0-	393	2	4	9	N	4					67

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

11	390	N	65	-0-	-325	-0-	65	3			N	-0-	43	1			59
12	465	N	123	-0-	-342	-0-	123	3			N	-0-					59
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					59
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					59
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					59
04	450	N	198	-0-	-252	-0-	184	3	14	9	N	13					72

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

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	55	1			48
12	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	3			N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					48
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	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-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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
04	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	802	1	2691	2	N	113	196	1					39
							124	9											
12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	308	1	3122	2	N	115							154
							127	9											
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	86	1	3587	2	N	123	179	1					98
							135	9											
02	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	32	1	1597	2	N	99	163	1					34
							109	9											
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	81	1	3152	2	N	70							104
							77	9											
*04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	128	1	3830	2	N	105	151	1					58
							116	9											

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	260	-0-	-100	-0-	44 70	1 9	146	2	N	64					182
12	341	N	246	-0-	-95	-0-	15 74	1 9	157	2	N	67	181	1			68
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	9 73	1 9	194	2	N	66					134
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	3	3	8			134
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	3 62	1 9	116	2	Y	56	141	1	3	8	46
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	7 50	1 9	195	2	Y	45					91

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	201 59	1 9	677	2	N	54	186	1			65
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	84 22	1 9	848	2	N	20					85
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	16 30	1 9	648	2	N	27					112
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	6 61	1 9	301	2	N	55					167
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	18 25	1 9	712	2	N	23					190
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	22 44	1 9	663	2	N	40	160	1			70

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

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-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-